
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														
M. PRICE		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

APACHE CORPORATION		027200														
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 -						0
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

BOWERMAN INVESTMENTS INC.		084076														
HENDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 252855		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2424 -						2428
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164														
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498		PERF. N/A						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
UNIVERSITY 4		WELL #: 2		RRCID -> 156307		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

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						
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	1	1			2
*10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			1
*11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313										
ADAMS				WELL #:	111	RRCID ->	264926	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4153 - 4386	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842										
POWELL 7				WELL #:	4	RRCID ->	261825	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	4686 - 5214	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

UNIVERSITY 54 24				WELL #:	1	RRCID ->	262087	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	N/A	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	596				N	-0-			-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	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-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC				526444			CNTY: IRION			
CULBERTSON "18"				WELL #: 5	RRCID -> 227082	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

SED ENERGY INC.				649300			CNTY: IRION			
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789 -	836	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011			CNTY: IRION			
OWENS A				WELL #: 1031A	RRCID -> 265812	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 11662	PERF. 6405 -	6635	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

OWENS A				WELL #: 1031A	RRCID -> 266791	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH 11662	PERF. 10460 -	10695	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471			CNTY: IRION			
KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 222762	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2138	PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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) 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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
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-

SUN RIVER OPERATING, INC.				829434				CNTY: CROCKETT								
STANSBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	258689	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 4780 -	4784				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
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-

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: TERRELL								
FANDANGO		WELL #:		4	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8438 -	8557				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

ACU (STRAWN)				00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		WELL #:		526444								
ACU "49"		WELL #:		1	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10904 -	11249
08	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	136	1	3308	2	N	-0-	171
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
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

ACU "49"		WELL #:		2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.10992 -	11874
08	5177 X	3956	-0-	-1221	-0-	156	1	3800	2	N	-0-	22
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
*01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	55	135

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

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	
08		1547 X	1547	-0-	-0-	61 1	1486 2	N	-0-			99
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
11		2216 X	2216	-0-	-0-	114 9						
						87 1	2097 2	N	29	188 1		44
12		4588 X	3387	-0-	-1201	32 9						
						133 1	3191 2	N	57			101
						63 9						
01		4588 X	3042	-0-	-1546	113 1	2897 2	N	29			130
						32 9						

ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12514	- 15088
08		5332 X	4467	-0-	-865	171 1	4169 2	N	115			418
						127 9						
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						

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.10576	- 10920
08		12259 X	12259	-0-	-0-	483 1	11769 2	N	6			208
						7 9						
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						

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11280	- 11462
08		155 X	116	-0-	-39	5 1	111 2	N	-0-			63
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

ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10666	- 10883
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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
08	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	302 1	7346 2	N	-0-			206
09	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	373 1	7998 2	N	28			234
						31 9						
10	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	354 1	6919 2	N	125	191 1		168
						138 9						
11	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	266 1	6385 2	N	19			187
						21 9						
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	281 1	6751 2	N	51	186 1		52
						56 9						
*01	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	286 1	7311 2	N	40			92
						44 9						

ACU "49"		WELL #:		6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10744 - 10966	
08	1178 X	981	-0-	-197	-0-	39 1	942 2	N	-0-			50
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
						14 9						
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	42 1	1004 2	N	17			80
						19 9						
01	992 X	874	-0-	-118	-0-	32 1	830 2	N	11			91
						12 9						

ACU 47		WELL #:		2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10582 - 10794	
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 2	N	-0-			151
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

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

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	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
08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	512	1	12459	2	N	-0-			305
09	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	611	1	13112	2	N	19			324
10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	21	9	10821	2	N	63	184	1	203
11	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	69	9	10570	2	N	-0-	166	1	37
12	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	440	1	12200	2	N	38			75
*01	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	507	1	10740	2	N	36			111
						42	9							
						40	9							
ACU 45		WELL #: 2		RRCID -> 183873		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12014		PERF.10570 - 10920				
08	3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	86	1	2105	2	N	-0-			178
09	3150 X	2814	-0-	-336	-0-	125	1	2689	2	N	-0-			178
10	3255 X	2263	-0-	-992	-0-	108	1	2115	2	N	36	181	1	33
11	3150 X	2705	-0-	-445	-0-	40	9	2597	2	N	-0-			33
12	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	108	1	2660	2	N	10			43
01	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	11	9	2646	2	N	4			47
						104	1							
						4	9							
ACU 46		WELL #: 1		RRCID -> 186669		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 11923		PERF.10260 - 10410				
08	6572 X	5684	-0-	-888	-0-	224	1	5460	2	N	-0-			369
09	6840 X	5580	-0-	-1260	-0-	248	1	5332	2	N	-0-			369
10	7068 X	5887	-0-	-1181	-0-	286	1	5601	2	N	-0-	184	1	185
11	6840 X	5923	-0-	-917	-0-	233	1	5600	2	N	82	187	1	80
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	90	9	6749	2	N	77			157
*01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	281	1	5695	2	N	11			168
						85	9							
						223	1							
						12	9							
ACU 48		WELL #: 3		RRCID -> 188497		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 11721		PERF.10434 - 10760				
08	6169 X	5384	-0-	-785	-0-	212	1	5172	2	N	-0-			66
09	5940 X	5321	-0-	-619	-0-	237	1	5084	2	N	-0-			66
10	6138 X	4993	-0-	-1145	-0-	243	1	4750	2	N	-0-			66
11	5670 X	4680	-0-	-990	-0-	187	1	4493	2	N	-0-			66
12	5859 X	5258	-0-	-601	-0-	210	1	5048	2	N	-0-			66
01	5487 X	5140	-0-	-347	-0-	194	1	4946	2	N	-0-			66
ACU 46		WELL #: 2		RRCID -> 245999		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10161 - 10883				
08	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	57	1	1383	2	N	-0-			167
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	N	12			179
10	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	13	9	1129	2	N	7	166	1	20
11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	58	1	1169	2	N	4			24
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	8	9	1217	2	N	3			27
01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	49	1	1109	2	N	2			29
						4	9							
						51	1							
						3	9							
						43	1							
						2	9							

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444								
ACU '48'		WELL #:		6	RRCID ->	270681	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10220 - 10658
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
08		0 W	14763	-0-	14763	266781	582 1	14181 2	N	-0-		137
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					

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
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ADAMS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	068263	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	3242	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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)	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
08	DLQ	G-10	744	-0-	744	5773	744 3		Y	-0-		-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2639			Y	NO RPT		-0-

ADAMS "127"				WELL #:	11	RRCID ->	227730	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4605 - 4790
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	
08	DLQ	G-10	614	-0-	614	4768	614 3		Y	-0-		-0-	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1136			Y	NO RPT		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758													
ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819													
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
08	DLQ	G-10	517	-0-	517	4014	517	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	493	-0-	493	4507	493	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	509	-0-	509	5016	509	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2900	N	482	-0-	-2418	2598	482	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	3100	N	509	-0-	-2591	7	509	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT		-0-	

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869													
08	DLQ	G-10	388	-0-	388	3010	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	370	-0-	370	3380	370	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	382	-0-	382	3762	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2900	N	361	-0-	-2539	1223	361	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	1605	N	382	-0-	-1223	-0-	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872													
08	DLQ	G-10	970	-0-	970	7529	970	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	925	-0-	925	8454	925	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	955	-0-	955	9409	955	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2900	N	903	-0-	-1997	7412	903	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	3100	N	955	-0-	-2145	5267	955	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5267			Y	NO RPT		-0-	

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968													
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068													
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054													
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
 ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 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
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	9 1	186 3	Y	-0-				-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A														
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	Y	-0-				-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A														
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	256 3	Y	-0-				-0-
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-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	20 1	328 3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 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	BALANCE	
08	620 N	563	-0-	-57	-0-			32	1	531	3	N	-0-		-0-	
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-	

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004																
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-			11	1	177	3	N	-0-		-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A																
08	403 N	213	-0-	-190	-0-			12	1	201	3	N	-0-		-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A																
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-			15	1	253	3	N	-0-		-0-	
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-	

FRIEND, DOROTHY -161- WELL #: 1 RRCID -> 060250 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A																
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-			10	1	164	3	N	-0-		-0-	
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-	

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066																
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-			8	1	139	3	N	-0-		-0-	
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-	

FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900																
08	155 N	145	-0-	-10	-0-			8	1	137	3	N	-0-		-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A															
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A															
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A															
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307															
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168															
08		217 N	139	-0-	-78	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712															
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M				
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 4818															
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120															
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-			-0-
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-
							14	9							

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764															
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130															
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163															
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163																	
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
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
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-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979																	
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171																	
08		325 X	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144																	
08		529 X	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193																	
08		264 X	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084																	
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 5 RRCID -> 083428 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4990 - 5192																	
08		645 X	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
09		398 X	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
10		408 X	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
11		487 X	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
12		452 X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
*01		467 X	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	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 #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		462 X	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-				-0-
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-				-0-
10		331 X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-				-0-
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-				-0-
12		446 X	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-				-0-
*01		452 X	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115																
08		384 X	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-				-0-
09		383 X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-				-0-
10		377 X	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-				-0-
11		348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-				-0-
12		315 X	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-				-0-
*01		276 X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245																
08		374 X	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-				-0-
09		352 X	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-				-0-
10		299 X	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-				-0-
11		284 X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-				-0-
12		296 X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-				-0-
*01		303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477																
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-				-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-				-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-				-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-				-0-
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167																
08		435 X	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-				-0-
09		378 X	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-				-0-
10		409 X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-				-0-
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-				-0-
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-				-0-
*01		398 X	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180																
08		126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219																
08		734 X	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	-0-	-0-
09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-	-0-
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	-0-	-0-
11		229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N	-0-	-0-
12		232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3	N	-0-	-0-
*01		227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	215 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256												
08		602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	574 3	N	-0-	-0-
09		294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-	-0-
10		555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	529 3	N	-0-	-0-
11		436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	416 3	N	-0-	-0-
12		520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	497 3	N	-0-	-0-
*01		517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	490 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 5193												
08		248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-	-0-
09		311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	297 3	N	-0-	-0-
10		283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	N	-0-	-0-
11		280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-	-0-
12		301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	N	-0-	-0-
*01		287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005												
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-	-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-	-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-	-0-
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382												
08		393 X	393	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	N	-0-	-0-
09		381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	N	-0-	-0-
10		358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	N	-0-	-0-
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	286 3	N	-0-	-0-
12		326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	312 3	N	-0-	-0-
*01		285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	270 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490												
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-	-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-	-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-	-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5081 - 5346												
08		89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-
09		154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	N	-0-	-0-
10		142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-	-0-
11		126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-	-0-
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-	-0-
*01		110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	104 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 #: 11 RRCID -> 086879 COMPL. DATE 01/30/1980												TOTAL DEPTH	5539	PERF.	5141 - 5310
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980												TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5224 - 5376
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980												TOTAL DEPTH	5318	PERF.	4913 - 5125
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980												TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4248 - 4992
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980												TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5247 - 5491
08		310 N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980												TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4978 - 5250
08		523 X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
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-
							1	9							
12		550 X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	2	2 8		-0-
							2	9							
*01		538 X	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	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 #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		35 1	720 3	N		-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171															
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-		36 1	745 3	N		-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172															
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-		20 1	402 3	N		-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200															
08	480 X	480	-0-	-0-	-0-		22 1	458 3	N		-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166															
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-		16 1	332 3	N		-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184															
08	276 X	276	-0-	-0-	-0-		13 1	263 3	N		-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182															
08	260 X	260	-0-	-0-	-0-		12 1	248 3	N		-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	279 N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337														
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-		-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217														
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-		-0-	
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-	
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	6	1	133	3	N	1	1 8	-0-	
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A														
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-		-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422														
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342														
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980												TOTAL DEPTH	5676	PERF. 5220 - 5483
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	
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	-0-			-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980												TOTAL DEPTH	5503	PERF. 5158 - 5424
08		341 N	265	-0-	-76	-0-	12 1	253 3	N	-0-			-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980												TOTAL DEPTH	5422	PERF. N/A
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980												TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5021 - 5239
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	-0-			-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980												TOTAL DEPTH	5621	PERF. 5172 - 5336
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	386 3	N	-0-			-0-	
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-	

PHILLIPS, A. WELL #: 48 RRCID -> 089723 COMPL. DATE 07/29/1980												TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5120 - 5354
08		248 N	202	-0-	-46	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-	
09		240 N	183	-0-	-57	-0-	8 1	175 3	N	-0-			-0-	
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	135	-0-	-75	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-	
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 3	N	-0-			-0-	
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980												TOTAL DEPTH	5472	PERF. 5063 - 5359
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-	
09		330 N	255	-0-	-75	-0-	11 1	244 3	N	-0-			-0-	
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-	
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	11 1	222 3	N	-0-			-0-	
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	282 3	N	-0-			-0-	
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	305 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 #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5191 - 5304
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-		11	1	221	3	N	-0-	-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-		11	1	236	3	N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-		11	1	215	3	N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		12	1	242	3	N	-0-	-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-		10	1	219	3	N	-0-	-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-		12	1	220	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5124 - 5487
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-		5	1	101	3	N	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-		5	1	105	3	N	-0-	-0-
10	248 N	120	-0-	-128	-0-		6	1	114	3	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	3	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-		5	1	115	3	N	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-		5	1	100	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 53 RRCID -> 090108 COMPL. DATE 08/22/1980										TOTAL DEPTH	5643	PERF.	5244 - 5478
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	49	3	N	-0-	-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-		1	1	26	3	N	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-		2	1	37	3	N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		5	1	97	3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980										TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5379 - 5608
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	3	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	3	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		3	1	51	3	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		2	1	48	3	N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-		2	1	38	3	N	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-		2	1	45	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 - 5271
08	713 N	675	-0-	-38	-0-		38	1	637	3	N	-0-	-0-
09	690 N	670	-0-	-20	-0-		36	1	634	3	N	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-		39	1	647	3	N	-0-	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-		38	1	650	3	N	-0-	-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-		37	1	654	3	N	-0-	-0-
01	682 N	632	-0-	-50	-0-		39	1	593	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4835 - 5046
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-		12	1	207	3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4840 - 5088
08	496 N	432	-0-	-64	-0-		24	1	408	3	N	-0-	-0-
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-

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 #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980													TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5089 - 5293	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980													TOTAL DEPTH	5469	PERF. 4962 - 5220	
08		124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980													TOTAL DEPTH	5411	PERF. 5031 - 5286	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980													TOTAL DEPTH	5391	PERF. 4960 - 5298	
08		248 N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4948 - 5188	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980													TOTAL DEPTH	5324	PERF. 4989 - 5268	
08		217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980													TOTAL DEPTH	5517	PERF. 5027 - 5201	
08		279 N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106										COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5120 - 5346
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		
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-		
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-		

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107										COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5554 - 5700
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773										COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774										COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 - 5792
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-		
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-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 5043															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 3	N			-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4741 - 4908															
08		217 N	169	-0-	-48	-0-	8 1	161 3	N			-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766															
08		245 X	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	N			-0-			-0-
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-
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-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760															
08		291 X	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	N			-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084															
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N			-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617															
08		240 X	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N			-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT		
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 3	N	N	-0-				-0-	
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 3	N	N	-0-				-0-	
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	11 1	225 3	N	N	-0-				-0-	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	N	-0-				-0-	
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	193 3	N	N	-0-				-0-	
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	9 1	174 3	N	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027																
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 3	N	N	-0-				-0-	
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 3	N	N	-0-				-0-	
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	N	-0-				-0-	
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	N	-0-				-0-	
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	N	-0-				-0-	
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018																
08		156 X	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	N	-0-				-0-	
09		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	N	-0-				-0-	
10		142 X	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	N	N	-0-				-0-	
11		163 X	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	N	-0-				-0-	
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	N	-0-				-0-	
*01		132 X	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173																
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	N	-0-				-0-	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	N	-0-				-0-	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	N	-0-				-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	N	-0-				-0-	
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	N	-0-				-0-	
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138																
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	N	-0-				-0-	
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	4 1	67 3	N	N	-0-				-0-	
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N	N	-0-				-0-	
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	3 1	61 3	N	N	-0-				-0-	
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	N	-0-				-0-	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 3	N	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756																
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	8 1	154 3	N	N	-0-				-0-	
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	7 1	126 3	N	N	-0-				-0-	
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	N	-0-				-0-	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	N	-0-				-0-	
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	N	-0-				-0-	
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 4701 - 4962																
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	N	N	-0-				-0-	
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	N	N	-0-				-0-	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	N	-0-				-0-	
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	N	-0-				-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	N	-0-				-0-	
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	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 #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4588 - 4830	
M	O	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
08		217 N	107	-0-	-110	-0-		6 1	101 3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4388 - 4623	
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-		12 1	203 3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981										TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5080 - 5289	
08		341 N	279	-0-	-62	-0-		16 1	263 3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4747 - 4826	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-		11 1	209 3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606 - 4693	
08		572 X	572	-0-	-0-	-0-		28 1	544 3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4822 - 5002	
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-		29 1	484 3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109												
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	
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104												
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	N	-0-		-0-
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-

FRIEND, DOROTHY WELL #: 1001F RRCID -> 095689 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4852 - 5057												
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-		-0-
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-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970												
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976												
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942												
08		155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	100 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127												
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	439 3	N	-0-		-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981												TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665 - 4771	
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	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		476 X	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	-0-				-0-
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-
BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981												TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430 - 4632	
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-				-0-
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-
BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981												TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348 - 4548	
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	N	-0-				-0-
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-
ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981												TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524 - 4700	
08		602 X	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	-0-				-0-
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-
BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981												TOTAL DEPTH	5289	PERF.	4970 - 5136	
08		805 X	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	N	-0-				-0-
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-
ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982												TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4410 - 4594	
08		591 X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-				-0-
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-
ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982												TOTAL DEPTH	5003	PERF.	4570 - 4726	
08		525 X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706												
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
08		775 N	492	-0-	-283	-0-	24	1	468	3	N	-0-
09		600 N	576	-0-	-24	-0-	29	1	547	3	N	-0-
10		868 N	708	-0-	-160	-0-	32	1	676	3	N	-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	3	N	-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	N	-0-
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	35	1	669	3	N	-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916												
08		587 X	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-
09		650 X	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-
10		717 X	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-
11		425 X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-
12		494 X	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-
*01		488 X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522												
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	3	N	-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-
*01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452												
08		372 N	60	-0-	-312	-0-	3	1	57	3	N	-0-
09		240 N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	3	N	-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331												
08		434 N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	20	1	375	3	N	-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-
11		390 N	343	-0-	-47	-0-	16	1	327	3	N	-0-
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-
*01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215												
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-
09		690 N	587	-0-	-103	-0-	32	1	555	3	N	-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-
11		660 N	647	-0-	-13	-0-	36	1	611	3	N	-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	N	-0-
01		682 N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	3	N	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174												
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	N	-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-
12		682 N	559	-0-	-123	-0-	25	1	534	3	N	-0-
01		620 N	491	-0-	-129	-0-	25	1	466	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS, A. WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178																
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639																
08		775 N	65	-0-	-710	-0-	3	1	62	3	N	-0-				-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205																
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196																
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	N	-0-				-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124																
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-				-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168												
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	* EOM BALANCE	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37	1 753 3	N	-0-		-0-	
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	34	1 738 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1 733 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
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-	
						4	9					
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	34	1 629 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168												
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1 505 3	N	-0-		-0-	
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-	
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240												
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1 366 3	N	-0-		-0-	
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-	
PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228												
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	40	1 812 3	N	-0-		-0-	
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-	
PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151												
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	31	1 642 3	N	-0-		-0-	
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	26	1 552 3	N	-0-		-0-	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1 622 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	30	1 620 3	N	-0-		-0-	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1 591 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32	1 589 3	N	-0-		-0-	
PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258												
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	39	1 797 3	N	-0-		-0-	
09	720 N	618	-0-	-102	-0-	28	1 590 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	22	1 445 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
11	810 N	488	-0-	-322	-0-	22	1 466 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	449	-0-	-202	-0-	20	1 427 3	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1 521 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087												
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
08		651 N	636	-0-	-15	-0-	31 1	605 3	N	-0-		-0-
09		600 N	503	-0-	-97	-0-	25 1	478 3	N	-0-		-0-
10		589 N	504	-0-	-85	-0-	23 1	481 3	N	-0-		-0-
11		630 N	539	-0-	-91	-0-	26 1	513 3	N	-0-		-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29 1	584 3	N	-0-		-0-
*01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	27 1	529 3	N	-0-		-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965												
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 3	N	-0-		-0-
09		390 N	300	-0-	-90	-0-	16 1	284 3	N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	326 3	N	-0-		-0-
11		360 N	320	-0-	-40	-0-	18 1	302 3	N	-0-		-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	306 3	N	-0-		-0-
01		341 N	304	-0-	-37	-0-	19 1	285 3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532												
08		589 N	561	-0-	-28	-0-	28 1	533 3	N	-0-		-0-
09		600 N	542	-0-	-58	-0-	27 1	515 3	N	-0-		-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	508 3	N	-0-		-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	520 3	N	-0-		-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	26 1	531 3	N	1	1 8	-0-
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	1 9	500 3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708												
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 3	N	-0-		-0-
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	23 1	432 3	N	-0-		-0-
10		465 N	421	-0-	-44	-0-	19 1	402 3	N	-0-		-0-
11		480 N	431	-0-	-49	-0-	21 1	410 3	N	-0-		-0-
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467 3	N	-0-		-0-
01		434 N	400	-0-	-34	-0-	20 1	380 3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584												
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	630 3	N	-0-		-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	31 1	591 3	N	-0-		-0-
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	28 1	590 3	N	-0-		-0-
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	29 1	576 3	N	-0-		-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	36 1	720 3	N	-0-		-0-
01		620 N	484	-0-	-136	-0-	24 1	460 3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751												
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	44 1	852 3	N	-0-		-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	43 1	804 3	N	-0-		-0-
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	33 1	703 3	N	-0-		-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	34 1	682 3	N	-0-		-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	37 1	740 3	N	-0-		-0-
01		744 N	699	-0-	-45	-0-	34 1	665 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 #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153												
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
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	26	1	533	3	N	-0-	-0-
09	780 N	602	-0-	-178	-0-	27	1	575	3	N	-0-	-0-
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	N	-0-	-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	21	1	439	3	N	1 8	-0-
						1	9					
12	620 N	502	-0-	-118	-0-	22	1	480	3	N	-0-	-0-
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	19	1	357	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253												
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-	-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	32	1	548	3	N	-0-	-0-
12	620 N	488	-0-	-132	-0-	26	1	462	3	N	-0-	-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	33	1	510	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203												
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	-0-	-0-
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	28	1	601	3	N	-0-	-0-
10	682 N	532	-0-	-150	-0-	25	1	507	3	N	-0-	-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	29	1	603	3	N	-0-	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	-0-	-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240												
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-	-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-	-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189												
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-	-0-
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	22	1	382	3	N	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-	-0-
11	600 N	386	-0-	-214	-0-	21	1	365	3	N	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-	-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	1 8	-0-
						1	9					

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214												
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	18	1	378	3	N	-0-	-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	15	1	335	3	N	1 8	-0-
						1	9					
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	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 #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236												
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
08		620 N	491	-0-	-129	-0-	28 1	463 3	N	-0-		-0-
09		540 N	469	-0-	-71	-0-	25 1	444 3	N	-0-		-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	28 1	463 3	N	3	3 8	-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 9					
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	28 1	483 3	N	-0-		-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	26 1	463 3	N	-0-		-0-
							30 1	467 3	N	-0-		-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141												
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	48 1	979 3	N	-0-		-0-
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	41 1	883 3	N	-0-		-0-
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48 1	966 3	N	-0-		-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	39 1	812 3	N	-0-		-0-
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	35 1	767 3	N	-0-		-0-
01		682 N	630	-0-	-52	-0-	32 1	598 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043												
08		682 N	529	-0-	-153	-0-	30 1	499 3	N	-0-		-0-
09		630 N	543	-0-	-87	-0-	29 1	514 3	N	-0-		-0-
10		651 N	531	-0-	-120	-0-	30 1	501 3	N	-0-		-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	571 3	N	-0-		-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 1	543 3	N	-0-		-0-
*01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	34 1	521 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240												
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	N	-0-		-0-
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	11 1	236 3	N	-0-		-0-
11		300 N	191	-0-	-109	-0-	9 1	182 3	N	-0-		-0-
12		279 N	209	-0-	-70	-0-	10 1	199 3	N	-0-		-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971												
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	495 3	N	4	4 8	-0-
09		480 N	444	-0-	-36	-0-	4 9					
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	24 1	420 3	N	-0-		-0-
11		510 N	429	-0-	-81	-0-	25 1	412 3	N	-0-		-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	405 3	N	-0-		-0-
*01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	28 1	495 3	N	-0-		-0-
							30 1	459 3	N	-0-		-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846												
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	47 1	781 3	N	-0-		-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757												
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	3	N	-0-	-0-
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-
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-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869												
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123												
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT "B" ` WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131												
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	1 8	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	1 8	-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	3	N	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760												
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
 PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

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
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	30	1	597	3	N	-0-
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-
12		713 N	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	N	-0-
*01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254

08		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	47	1	971	3	N	-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	992	3	N	-0-
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	48	1	967	3	N	-0-
11		990 N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	3	N	-0-
12		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	44	1	960	3	N	-0-
01		1023 N	964	-0-	-59	-0-	50	1	914	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182

08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	N	-0-
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-
*01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208

08		744 N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	3	N	-0-
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	33	1	702	3	N	-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-
12		775 N	774	-0-	-1	-0-	34	1	740	3	N	-0-
*01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862

08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	16	1	350	3	N	-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-
11		510 N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	3	N	-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-
01		465 N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727

08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	N	-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	26	1	556	3	N	-0-
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-
12		589 N	560	-0-	-29	-0-	26	1	533	3	N	-0-
01		589 N	550	-0-	-39	-0-	27	1	523	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716												
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
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	N	-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	24	1	471	3	N	-0-
12		527 N	486	-0-	-41	-0-	23	1	463	3	N	-0-
01		558 N	424	-0-	-134	-0-	21	1	403	3	N	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105												
08		403 N	261	-0-	-142	-0-	15	1	246	3	N	-0-
09		510 N	460	-0-	-50	-0-	25	1	435	3	N	-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	-0-
12		465 N	241	-0-	-224	-0-	13	1	228	3	N	-0-
01		465 N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	3	N	-0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766												
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-
09		450 N	364	-0-	-86	-0-	18	1	346	3	N	-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-
12		372 N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	N	-0-
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675												
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	-0-
09		570 N	533	-0-	-37	-0-	27	1	506	3	N	-0-
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-
12		558 N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-
01		558 N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180												
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	663	3	N	-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	-0-
11		750 N	612	-0-	-138	-0-	36	1	573	3	N	-0-
12		744 N	633	-0-	-111	-0-	37	1	594	3	N	-0-
01		682 N	665	-0-	-17	-0-	45	1	620	3	N	-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729												
08		868 N	695	-0-	-173	-0-	39	1	656	3	N	-0-
09		840 N	708	-0-	-132	-0-	38	1	670	3	N	-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	N	-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	-0-
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	N	-0-
*01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	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 #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182																
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							
08	961 N	756	-0-	-205	-0-	46 1	710 3	N	-0-						-0-	
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-	

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380																
08	837 N	564	-0-	-273	-0-	36 1	528 3	N	-0-						-0-	
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-	

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422																
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	57 1	842 3	N	-0-						-0-	
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-	

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306																
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65 1	961 3	N	-0-						-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151																
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	40 1	625 3	N	-0-						-0-	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	716 3	N	-0-						-0-	
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	47 1	716 3	N	-0-						-0-	
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	37 1	583 3	N	-0-						-0-	
12	775 N	677	-0-	-98	-0-	40 1	637 3	N	-0-						-0-	
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	43 1	598 3	N	-0-						-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183																
08	868 N	789	-0-	-79	-0-	48 1	741 3	N	-0-						-0-	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50 1	808 3	N	-0-						-0-	
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	50 1	765 3	N	-0-						-0-	
11	750 N	644	-0-	-106	-0-	38 1	606 3	N	-0-						-0-	
12	899 N	726	-0-	-173	-0-	43 1	683 3	N	-0-						-0-	
01	806 N	653	-0-	-153	-0-	44 1	609 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 #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
M O	ALLOW 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
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	55	1	914	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	913	-0-	-137	-0-	49	1	864	3	N	-0-			-0-
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	52	1	864	3	N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	49	1	833	3	N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-			-0-
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	N	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	3	N	-0-			-0-
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-			-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	N	-0-			-0-
09	810 N	659	-0-	-151	-0-	35	1	624	3	N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	N	-0-			-0-
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	34	1	583	3	N	-0-			-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	36	1	631	3	N	-0-			-0-
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206														
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	N	-0-			-0-
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	25	1	437	3	N	-0-			-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	28	1	456	3	N	-0-			-0-
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	22	1	383	3	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	-0-			-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242														
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-			-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	29	1	505	3	N	-0-			-0-
10	620 N	472	-0-	-148	-0-	27	1	445	3	N	-0-			-0-
11	600 N	425	-0-	-175	-0-	23	1	402	3	N	-0-			-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	27	1	475	3	N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227														
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224														
08	837 N	667	-0-	-170	-0-	38	1	629	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278														
M O	ALLOW 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
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	32	1	527	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094														
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163														
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225														
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101														
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	N	-0-			-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165														
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208														
M O	ALLOW 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
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166														
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	N	-0-			-0-
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	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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195														
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160														
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	3	N	-0-			-0-
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	1 8		-0-
						1	9							

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209														
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	963	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165														
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	322 3	N	-0-			-0-
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	288 3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326														
08		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	-0-	66 1	974 3	N	-0-			-0-
09		1050 N	952	-0-	-98	-0-	-0-	55 1	890 3	N	6	6 8		-0-
								7 9						
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	945 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-	-0-	64 1	933 3	N	-0-			-0-
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	-0-	57 1	910 3	N	-0-			-0-
01		1023 N	924	-0-	-99	-0-	-0-	63 1	861 3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370														
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	871 3	N	-0-			-0-
09		750 N	694	-0-	-56	-0-	-0-	40 1	654 3	N	-0-			-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	756 3	N	-0-			-0-
11		900 N	728	-0-	-172	-0-	-0-	46 1	682 3	N	-0-			-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	934 3	N	-0-			-0-
01		806 N	786	-0-	-20	-0-	-0-	53 1	733 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186														
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	641 3	N	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	630 3	N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	657 3	N	-0-			-0-
11		660 N	488	-0-	-172	-0-	-0-	29 1	459 3	N	-0-			-0-
12		682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	35 1	566 3	N	-0-			-0-
01		713 N	478	-0-	-235	-0-	-0-	32 1	446 3	N	-0-			-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274														
08		930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-	58 1	858 3	N	-0-			-0-
09		960 N	790	-0-	-170	-0-	-0-	46 1	744 3	N	-0-			-0-
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	-0-	52 1	777 3	N	-0-			-0-
11		900 N	816	-0-	-84	-0-	-0-	52 1	764 3	N	-0-			-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	770 3	N	-0-			-0-
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	-0-	56 1	768 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149														
08		837 N	806	-0-	-31	-0-	-0-	49 1	757 3	N	-0-			-0-
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	877 3	N	-0-			-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	830 3	N	-0-			-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	791 3	N	-0-			-0-
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	911 3	N	-0-			-0-
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	59 1	821 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 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235													
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
08	744 N	556	-0-	-188	-0-	34	1	522	3	N	-0-	-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	N	-0-	-0-	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	29	1	454	3	N	-0-	-0-	
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	34	1	551	3	N	-0-	-0-	
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169													
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	27	1	435	3	N	-0-	-0-	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	27	1	428	3	N	-0-	-0-	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	35	1	489	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169													
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	32	1	494	3	N	-0-	-0-	
09	600 N	362	-0-	-238	-0-	21	1	341	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	317	-0-	-179	-0-	19	1	298	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	340	-0-	-170	-0-	20	1	320	3	N	-0-	-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-	-0-	
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162													
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	35	1	539	3	N	-0-	-0-	
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	35	1	573	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	34	1	526	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	332	-0-	-238	-0-	20	1	312	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	449	-0-	-171	-0-	26	1	423	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	425	-0-	-133	-0-	28	1	396	3	N	1	1 8	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216													
08	620 N	460	-0-	-160	-0-	28	1	432	3	N	-0-	-0-	
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	
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169													
08	682 N	598	-0-	-84	-0-	36	1	562	3	N	-0-	-0-	
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	32	1	524	3	N	1	1 8	
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	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166														
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	
08		837 N	734	-0-	-103	-0-	44 1	690 3	N	-0-			-0-	
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							

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961														
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	37 1	747 3	N	-0-			-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206														
08		651 N	644	-0-	-7	-0-	39 1	605 3	N	-0-			-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237														
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	40 1	629 3	N	-0-			-0-	
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-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298														
08		682 N	568	-0-	-114	-0-	34 1	534 3	N	-0-			-0-	
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	564 3	N	-0-			-0-	
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	517 3	N	-0-			-0-	
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	34 1	547 3	N	-0-			-0-	
12		620 N	545	-0-	-75	-0-	32 1	513 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	36 1	502 3	N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140														
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	N	-0-			-0-	
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	13 1	214 3	N	-0-			-0-	
10		279 N	231	-0-	-48	-0-	14 1	217 3	N	-0-			-0-	
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	N	-0-			-0-	
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	12 1	194 3	N	-0-			-0-	
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 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 #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	3	N	-0-	-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	23	1	371	3	N	-0-	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-	-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189												
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-	-0-
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	43	1	700	3	N	-0-	-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	N	-0-	-0-
11	750 N	553	-0-	-197	-0-	33	1	520	3	N	-0-	-0-
12	775 N	535	-0-	-240	-0-	31	1	504	3	N	-0-	-0-
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	45	1	633	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112												
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	3	N	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	3	N	-0-	-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	3	N	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158												
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	N	-0-	-0-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	23	1	375	3	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-	-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	22	1	345	3	N	-0-	-0-
12	403 N	246	-0-	-157	-0-	14	1	231	3	N	1	8
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	3	N	-0-	-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494												
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-	-0-
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198												
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	46	1	987	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	48	1	961	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	45	1	937	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	42	1	903	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	709	-0-	-314	-0-	36	1	673	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 #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168												
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	
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	22	1	453	3	N	-0-	-0-
09	630 N	453	-0-	-177	-0-	20	1	433	3	N	-0-	-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	3	N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-	-0-
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164												
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-	-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	N	-0-	-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	3	N	-0-	-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	31	1	648	3	N	-0-	-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	32	1	690	3	N	2	8
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579												
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	30	1	573	3	N	-0-	-0-
09	690 N	588	-0-	-102	-0-	30	1	558	3	N	-0-	-0-
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	28	1	593	3	N	-0-	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-	-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	N	-0-	-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490												
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-	-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-	-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	32	1	647	3	N	-0-	-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	32	1	610	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184												
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984												
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-	-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																					
BAGGETT OZ 'G'												WELL #: 1116A		RRCID -> 219260		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 4881		PERF. 4461 - 4585	
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								
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	34 1	646 3	N	-0-			-0-								
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-								

BAGGETT OZ												WELL #: 2157C		RRCID -> 219263		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 5232		PERF. 4753 - 4927	
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 3	N	-0-			-0-								
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-								

BAGGETT OZ 'E'												WELL #: 1164C		RRCID -> 219748		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4828 - 4984	
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	35 1	722 3	N	-0-			-0-								
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	2	2 8		-0-								
							2 9														
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	27 1	582 3	N	1	1 8		-0-								
							1 9														
01		682 N	676	-0-	-6	-0-	35 1	641 3	N	-0-			-0-								

BAGGETT "B"												WELL #: 14D		RRCID -> 219750		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 4793 - 4986	
08		589 N	548	-0-	-41	-0-	31 1	516 3	N	1	1 8		-0-								
							1 9														
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-								

BAGGETT, J. M. JR												WELL #: 3502C		RRCID -> 219753		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 5346		PERF. 4890 - 5074	
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	39 1	644 3	N	-0-			-0-								
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-								

PHILLIPS "A"												WELL #: 32B		RRCID -> 220580		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 5352		PERF. 4965 - 5117	
08		372 N	349	-0-	-23	-0-	16 1	333 3	N	-0-			-0-								
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-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	682 N	635	-0-	-47	-0-	30	1	605	3	N	-0-	-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286												
08	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	57	1	1171	3	N	-0-	-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134												
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-	-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	26	1	550	3	N	1	1 8
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
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	29	1	542	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159												
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	N	-0-	-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190												
08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	57	1	1165	3	N	-0-	-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	N	-0-	-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	N	-0-	-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	N	-0-	-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1435	3	N	-0-	-0-
*01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140												
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	1	1 8
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-	-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	23	1	467	3	N	1	1 8
11	810 N	481	-0-	-329	-0-	22	1	456	3	N	3	3 8
12	558 N	317	-0-	-241	-0-	14	1	303	3	N	-0-	-0-
01	496 N	298	-0-	-198	-0-	15	1	281	3	N	2	2 8
						2	9					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163														
M O	ALLOW 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
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	41	1	835	3	N	-0-			-0-
09	990 N	814	-0-	-176	-0-	36	1	778	3	N	-0-			-0-
10	992 N	738	-0-	-254	-0-	35	1	703	3	N	-0-			-0-
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	29	1	607	3	N	-0-			-0-
12	837 N	584	-0-	-253	-0-	26	1	558	3	N	-0-			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192														
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-			-0-
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	22	1	467	3	N	-0-			-0-
10	713 N	447	-0-	-266	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	N	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195														
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	20	1	405	3	N	1	1 8		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	2	2 8		-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	2	9		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217														
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	N	-0-			-0-
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	32	1	694	3	N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	N	-0-			-0-
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232														
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166														
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	33	1	673	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N		-0-				-0-	
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-	
							7	9										
PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338																		
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	N		-0-				-0-	
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-	
ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432																		
08		837 N	797	-0-	-40	-0-	39	1	758	3	N		-0-				-0-	
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-	
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405																		
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N		-0-				-0-	
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-	
BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061																		
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N		-0-				-0-	
09		780 N	682	-0-	-98	-0-	30	1	652	3	N		-0-				-0-	
10		837 N	741	-0-	-96	-0-	35	1	706	3	N		-0-				-0-	
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	31	1	641	3	N		-0-				-0-	
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	681	3	N		1	1	8		-0-	
01		744 N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	3	N		-0-				-0-	
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069																		
08		620 N	533	-0-	-87	-0-	25	1	508	3	N		-0-				-0-	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	N		-0-				-0-	
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N		-0-				-0-	
11		510 N	431	-0-	-79	-0-	20	1	411	3	N		-0-				-0-	
12		682 N	404	-0-	-278	-0-	18	1	386	3	N		-0-				-0-	
01		465 N	356	-0-	-109	-0-	18	1	338	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 #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006												TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4895 -	5091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		992 N	968	-0-	-24	-0-	45	1	923	3	N	-0-					-0-
09		990 N	768	-0-	-222	-0-	34	1	734	3	N	-0-					-0-
10		992 N	754	-0-	-238	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
11		930 N	796	-0-	-134	-0-	37	1	759	3	N	-0-					-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	-0-					-0-
*01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006												TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4800 -	5030	
08		589 N	564	-0-	-25	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
09		660 N	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
10		651 N	316	-0-	-335	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11		540 N	458	-0-	-82	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006												TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4717 -	4882	
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	N	-0-					-0-
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
11		690 N	354	-0-	-336	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
12		465 N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
01		496 N	366	-0-	-130	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5042 -	5180	
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
09		510 N	469	-0-	-41	-0-	27	1	442	3	N	-0-					-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
01		620 N	546	-0-	-74	-0-	36	1	502	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	5376	PERF.	5004 -	5142	
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	3	N	1	1	8			-0-
01		651 N	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007												TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5000 -	5138	
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	N	-0-					-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	N	-0-					-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
11		780 N	610	-0-	-170	-0-	36	1	573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12		775 N	671	-0-	-104	-0-	39	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01		775 N	687	-0-	-88	-0-	46	1	641	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 #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193												
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
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	30	1	463	3	N	-0-
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				

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192												
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	3	N	-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349												
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	N	-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355												
08		961 N	918	-0-	-43	-0-	56	1	862	3	N	-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	3	N	-0-
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	3	N	-0-
							1	9				
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	3	N	-0-
01		1178 N	930	-0-	-248	-0-	62	1	868	3	N	-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440												
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-
09		240 N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	N	-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658												
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
08		899 N	708	-0-	-191	-0-	45	1	663	3	N	-0-
09		720 N	656	-0-	-64	-0-	38	1	618	3	N	-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	3	N	-0-
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	42	1	618	3	N	-0-
							1	9				
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	3	N	-0-
*01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363												
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-
09		570 N	357	-0-	-213	-0-	21	1	336	3	N	-0-
10		372 N	296	-0-	-76	-0-	18	1	278	3	N	-0-
11		450 N	372	-0-	-78	-0-	22	1	350	3	N	-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	N	-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724												
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-
09		570 N	489	-0-	-81	-0-	25	1	464	3	N	-0-
10		651 N	455	-0-	-196	-0-	21	1	434	3	N	-0-
11		600 N	434	-0-	-166	-0-	21	1	413	3	N	-0-
12		496 N	456	-0-	-40	-0-	21	1	434	3	N	-0-
							1	9				
*01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962												
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	N	-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-
11		840 N	795	-0-	-45	-0-	37	1	758	3	N	-0-
12		868 N	760	-0-	-108	-0-	33	1	727	3	N	-0-
01		868 N	780	-0-	-88	-0-	40	1	740	3	N	-0-

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632												
08		868 N	744	-0-	-124	-0-	37	1	707	3	N	-0-
09		750 N	719	-0-	-31	-0-	36	1	683	3	N	-0-
10		806 N	567	-0-	-239	-0-	26	1	541	3	N	-0-
11		720 N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	3	N	-0-
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	32	1	650	3	N	-0-
*01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	3	N	-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368												
08		279 N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497													
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
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	94 1	1400 3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446													
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	59 1	878 3	N	-0-			-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493													
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	50 1	734 3	N	-0-			-0-
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	1	1 8		-0-
							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	2	2 8		-0-
							2 9						
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	52 1	717 3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605													
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	124 1	1836 3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216													
08		1054 N	713	-0-	-341	-0-	33 1	680 3	N	-0-			-0-
09		780 N	709	-0-	-71	-0-	32 1	677 3	N	-0-			-0-
10		899 N	721	-0-	-178	-0-	34 1	687 3	N	-0-			-0-
11		690 N	403	-0-	-287	-0-	19 1	384 3	N	-0-			-0-
12		744 N	545	-0-	-199	-0-	24 1	521 3	N	-0-			-0-
01		713 N	627	-0-	-86	-0-	32 1	595 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210													
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	26 1	540 3	N	-0-			-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	24 1	507 3	N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	478 3	N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	24 1	499 3	N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	25 1	534 3	N	-0-			-0-
01		496 N	370	-0-	-126	-0-	19 1	351 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 #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170															
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	* * CODE	EOM BALANCE
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	29	1	588	3	N	-0-		-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-		-0-
10		682 N	586	-0-	-96	-0-	-0-	28	1	558	3	N	-0-		-0-
11		600 N	415	-0-	-185	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-		-0-
12		589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-	26	1	559	3	N	-0-		-0-
01		589 N	497	-0-	-92	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138															
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	634	3	N	-0-		-0-
09		630 N	521	-0-	-109	-0-	-0-	30	1	491	3	N	-0-		-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-		-0-
11		660 N	520	-0-	-140	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-		-0-
12		527 N	518	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-		-0-
01		527 N	438	-0-	-89	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151															
08		961 N	927	-0-	-34	-0-	-0-	59	1	868	3	N	-0-		-0-
09		960 N	854	-0-	-106	-0-	-0-	49	1	805	3	N	-0-		-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	N	-0-		-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	858	3	N	-0-		-0-
12		868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-	50	1	805	3	N	-0-		-0-
01		930 N	786	-0-	-144	-0-	-0-	53	1	733	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171															
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	N	-0-		-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	3	N	1	8	-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	962	3	N	1	8	-0-
11		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	-0-	70	1	1032	3	N	2	8	-0-
12		1147 N	1041	-0-	-106	-0-	-0-	61	1	979	3	N	1	8	-0-
01		1023 N	922	-0-	-101	-0-	-0-	62	1	860	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128															
08		527 N	522	-0-	-5	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	N	-0-		-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-		-0-
11		510 N	434	-0-	-76	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-		-0-
12		527 N	478	-0-	-49	-0-	-0-	28	1	449	3	N	1	8	-0-
01		527 N	397	-0-	-130	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-		-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363															
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-		-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-		-0-
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-		-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-		-0-
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	6	1	77	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 #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127													
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
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	N	-0-	-0-
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-
01		620 N	543	-0-	-77	-0-	2	9	37	1	506	3	N -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163													
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-	-0-
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-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	1	9	30	1	660	3	N -0-
01		651 N	631	-0-	-20	-0-	32	1	599	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205													
08		775 N	686	-0-	-89	-0-	39	1	647	3	N	-0-	-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198													
08		806 N	655	-0-	-151	-0-	37	1	617	3	N	1	1 8 -0-
09		660 N	503	-0-	-157	-0-	1	9	27	1	475	3	N 1 1 8 -0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	1	1 8 -0-
11		630 N	396	-0-	-234	-0-	1	9	22	1	374	3	N -0-
12		527 N	369	-0-	-158	-0-	19	1	346	3	N	4	4 8 -0-
01		589 N	381	-0-	-208	-0-	4	9	23	1	357	3	N 1 1 8 -0-
1							1	9					

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186													
08		775 N	669	-0-	-106	-0-	38	1	631	3	N	-0-	-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-	-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-	-0-
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	35	1	604	3	N	-0-	-0-
12		775 N	539	-0-	-236	-0-	29	1	510	3	N	-0-	-0-
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	37	1	572	3	N	-0-	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172													
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	881	3	N	-0-	-0-
09		990 N	841	-0-	-149	-0-	49	1	792	3	N	-0-	-0-
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	49	1	728	3	N	-0-	-0-
11		900 N	712	-0-	-188	-0-	45	1	667	3	N	-0-	-0-
12		868 N	695	-0-	-173	-0-	41	1	654	3	N	-0-	-0-
01		775 N	679	-0-	-96	-0-	46	1	633	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 #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		651 N	402	-0-	-249	-0-	20	1	382	3	N	-0-
09		570 N	443	-0-	-127	-0-	22	1	421	3	N	-0-
10		558 N	460	-0-	-98	-0-	21	1	439	3	N	-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315												
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	3	N	-0-
10		682 N	636	-0-	-46	-0-	30	1	606	3	N	-0-
11		660 N	608	-0-	-52	-0-	28	1	580	3	N	-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191												
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	21	1	439	3	N	-0-
12		558 N	433	-0-	-125	-0-	19	1	414	3	N	-0-
01		527 N	459	-0-	-68	-0-	24	1	435	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213												
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-
12		434 N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162												
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	3	N	-0-
09		870 N	682	-0-	-188	-0-	30	1	652	3	N	-0-
10		837 N	756	-0-	-81	-0-	36	1	720	3	N	-0-
11		960 N	657	-0-	-303	-0-	30	1	627	3	N	-0-
12		713 N	516	-0-	-197	-0-	23	1	493	3	N	-0-
01		744 N	372	-0-	-372	-0-	19	1	353	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308												
08		1085 N	994	-0-	-91	-0-	46	1	948	3	N	-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	47	1	1016	3	N	-0-
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	N	-0-
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	N	-0-
12		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	3	N	-0-
01		1085 N	958	-0-	-127	-0-	49	1	909	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265												
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	21	1	446	3	N	-0-
10		496 N	416	-0-	-80	-0-	20	1	396	3	N	-0-
11		480 N	404	-0-	-76	-0-	19	1	385	3	N	-0-
12		496 N	454	-0-	-42	-0-	20	1	434	3	N	-0-
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5018 - 5171
M O	ALLOW 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
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5085 - 5280
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	59	1	1211	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH	5423	PERF. 5051 - 5246
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	-0-			-0-
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-
						1	9							
						1	9							

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5035 - 5191
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-			-0-
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-
						1	9							
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-
						2	9							
01	465 N	176	-0-	-289	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007												TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4931 - 5113
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007												TOTAL DEPTH	5406	PERF. 5039 - 5213
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	41	1	837	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	-0-		-0-
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-		-0-
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-		-0-
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-		-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048														
08	775 N	501	-0-	-274	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-		-0-
09	690 N	483	-0-	-207	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-		-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	-0-	33	1	536	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	N	-0-		-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174														
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	503	3	N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-		-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	-0-	28	1	504	3	N	3	3 8	-0-
							3	9						
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	35	1	540	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893														
08	682 N	546	-0-	-136	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-		-0-
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-		-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-	24	1	473	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-		-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-		-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954														
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-		-0-
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	-0-	29	1	630	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	N	3	3 8	-0-
							3	9						
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	-0-	34	1	620	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 #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29 1	602 3	N		-0-			-0-	
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	1 8		-0-	
						1 9								
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799														
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	21 1	421 3	N		-0-			-0-	
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	1 8		-0-	
						1 9								
ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573														
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	29 1	549 3	N		-0-			-0-	
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-	
ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477														
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	814 3	N		-0-			-0-	
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-	
MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204														
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29 1	450 3	N		-0-			-0-	
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-	
MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171														
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	N		-0-			-0-	
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-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007												TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4666 - 4835
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-		31	1	603	3	N	-0-		
09		630 N	593	-0-	-37	-0-		30	1	563	3	N	-0-		
10		651 N	631	-0-	-20	-0-		29	1	602	3	N	-0-		
11		600 N	540	-0-	-60	-0-		26	1	514	3	N	-0-		
12		620 N	494	-0-	-126	-0-		23	1	471	3	N	-0-		
01		620 N	479	-0-	-141	-0-		24	1	455	3	N	-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4726 - 4902
08		527 N	462	-0-	-65	-0-		22	1	440	3	N	-0-		
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-		20	1	431	3	N	-0-		
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-		24	1	484	3	N	-0-		
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-		23	1	483	3	N	-0-		
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-		22	1	481	3	N	-0-		
*01		500 N	500	-0-	-0-	-0-		26	1	474	3	N	-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4742 - 4905
08		589 N	581	-0-	-8	-0-		27	1	554	3	N	-0-		
09		570 N	485	-0-	-85	-0-		22	1	463	3	N	-0-		
10		558 N	542	-0-	-16	-0-		26	1	516	3	N	-0-		
11		570 N	480	-0-	-90	-0-		22	1	458	3	N	-0-		
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-		26	1	560	3	N	-0-		
01		527 N	517	-0-	-10	-0-		27	1	490	3	N	-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007												TOTAL DEPTH	5279	PERF.	4839 - 5030
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-		27	1	561	3	N	-0-		
09		570 N	448	-0-	-122	-0-		20	1	428	3	N	-0-		
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-		24	1	488	3	N	-0-		
11		570 N	526	-0-	-44	-0-		24	1	502	3	N	-0-		
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-		22	1	473	3	N	-0-		
01		527 N	456	-0-	-71	-0-		23	1	433	3	N	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008												TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5019 - 5185
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-		29	1	454	3	N	-0-		
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-		32	1	523	3	N	-0-		
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-		33	1	505	3	N	-0-		
11		480 N	446	-0-	-34	-0-		26	1	420	3	N	-0-		
12		589 N	367	-0-	-222	-0-		21	1	345	3	N	-0-		
01		527 N	421	-0-	-106	-0-		1	9						
								28	1	393	3	N	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008												TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5107 - 5279
08		713 N	608	-0-	-105	-0-		37	1	571	3	N	-0-		
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-		40	1	652	3	N	-0-		
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-		40	1	615	3	N	-0-		
11		600 N	556	-0-	-44	-0-		33	1	523	3	N	-0-		
12		713 N	564	-0-	-149	-0-		33	1	531	3	N	-0-		
01		651 N	603	-0-	-48	-0-		40	1	563	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 #: 6D RRCID -> 234798													COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5069	-	5238
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-			60	1	937	3	N	-0-	-0-					
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					
01		1054 N	913	-0-	-141	-0-			61	1	852	3	N	-0-	-0-					

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799													COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5523	-	5643
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-			42	1	616	3	N	-0-	-0-					
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					
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-					

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800													COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	5446	-	5595
08		1488 N	1456	-0-	-32	-0-			92	1	1364	3	N	-0-	-0-					
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-					

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826													COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	5380	-	5538
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			102	1	1516	3	N	-0-	-0-					
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					
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					

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828													COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5262	-	5412
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			110	1	1631	3	N	-0-	-0-					
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-					

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830													COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4167	-	4305
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-			32	1	608	3	N	-0-	-0-					
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-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CROCKETT							
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																					
PHILLIPS "A"														WELL #: 15D		RRCID -> 237187	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4967	-	5170
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									
08	496 N	350	-0-	-146	-0-	16	1	334	3	N	-0-	-0-									
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-									
PHILLIPS "A"														WELL #: 3A		RRCID -> 237188	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4996	-	5193
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-	-0-									
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-									
BAGGETT B														WELL #: 113B		RRCID -> 237189	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4934	-	5151
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	37	1	755	3	N	-0-	-0-									
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-									
SUDDERTH														WELL #: 311D		RRCID -> 237743	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 5541	-	5669
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	55	1	817	3	N	-0-	-0-									
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-									
SUDDERTH														WELL #: 411C		RRCID -> 237744	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5584	-	5734
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-	-0-									
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-									
BAGGETT D														WELL #: 1163B		RRCID -> 237745	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5338	PERF. 4830	-	5068
08	775 N	620	-0-	-155	-0-	35	1	585	3	N	-0-	-0-									
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	2	8	-0-							
						2	9														
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-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008												TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4960 - 5194
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	3	N	-0-		-0-		
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	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-		

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008												TOTAL DEPTH	5274	PERF.	4868 - 5093
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-		-0-		
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	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-		

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008												TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5565 - 5727
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	59	1	870	3	N	-0-		-0-		
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-		

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008												TOTAL DEPTH	5838	PERF.	5535 - 5699
08	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	91	1	1357	3	N	-0-		-0-		
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	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-		

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008												TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5620 - 5648
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	50	1	746	3	N	-0-		-0-		
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-		

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008												TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4103 - 4267
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	24	1	464	3	N	-0-		-0-		
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-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-		56 1	832 3		N	1	1 8	-0-
							1 9						
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	1	1 8	-0-
							1 9						
11	870 N	779	-0-	-91	-0-		50 1	728 3		N	1	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-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411													
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-		70 1	1337 3		N	-0-		-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052													
08	775 N	738	-0-	-37	-0-		34 1	704 3		N	-0-		-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114													
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-		39 1	803 3		N	-0-		-0-
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	1	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-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451													
08	1147 N	1093	-0-	-54	-0-		54 1	1039 3		N	-0-		-0-
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-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066													
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-		40 1	662 3		N	-0-		-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-	-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	635	3	N	-0-	-0-			-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-	-0-			-0-
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	N	-0-	-0-			-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	39	1	629	3	N	-0-	-0-			-0-
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-	45	1	628	3	N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066																	
08		868 N	756	-0-	-112	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-	-0-			-0-
09		840 N	737	-0-	-103	-0-	-0-	33	1	704	3	N	-0-	-0-			-0-
10		806 N	743	-0-	-63	-0-	-0-	35	1	708	3	N	-0-	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	N	-0-	-0-			-0-
12		775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	33	1	710	3	N	1	8			-0-
								1	9								
*01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388																	
08		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	-0-	101	1	1505	3	N	-0-	-0-			-0-
09		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	-0-	92	1	1493	3	N	-0-	-0-			-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1546	3	N	-0-	-0-			-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	3	N	-0-	-0-			-0-
12		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	-0-	94	1	1515	3	N	-0-	-0-			-0-
01		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	-0-	108	1	1484	3	N	-0-	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195																	
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	N	-0-	-0-			-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-	-0-			-0-
10		837 N	792	-0-	-45	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-	-0-			-0-
11		930 N	845	-0-	-85	-0-	-0-	39	1	806	3	N	-0-	-0-			-0-
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	39	1	851	3	N	-0-	-0-			-0-
*01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	N	-0-	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213																	
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	N	-0-	-0-			-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	N	-0-	-0-			-0-
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	N	-0-	-0-			-0-
11		1020 N	882	-0-	-138	-0-	-0-	41	1	841	3	N	-0-	-0-			-0-
12		1054 N	977	-0-	-77	-0-	-0-	43	1	934	3	N	-0-	-0-			-0-
01		1023 N	986	-0-	-37	-0-	-0-	51	1	935	3	N	-0-	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535																	
08		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	-0-	53	1	1017	3	N	-0-	-0-			-0-
09		1170 N	868	-0-	-302	-0-	-0-	44	1	824	3	N	-0-	-0-			-0-
10		1116 N	963	-0-	-153	-0-	-0-	44	1	919	3	N	-0-	-0-			-0-
11		1050 N	868	-0-	-182	-0-	-0-	42	1	826	3	N	-0-	-0-			-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	N	-0-	-0-			-0-
*01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	3	N	-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 #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008												TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4931 - 5184
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	833 3	N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4979 - 5148
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	35 1	715 3	N	-0-			-0-		
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-		
							1 9								
12		713 N	564	-0-	-149	-0-	25 1	539 3	N	-0-			-0-		
01		682 N	538	-0-	-144	-0-	28 1	510 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4933 - 5096
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 3	N	-0-			-0-		
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-		

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008												TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4956 - 5148
08		930 N	762	-0-	-168	-0-	38 1	724 3	N	-0-			-0-		
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-		

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008												TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4960 - 5098
08		837 N	771	-0-	-66	-0-	36 1	735 3	N	-0-			-0-		
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-		

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008												TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5001 - 5128
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49 1	1003 3	N	-0-			-0-		
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	34 1	726 3	N	-0-			-0-		
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	710 3	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
11		1020 N	640	-0-	-380	-0-	29 1	610 3	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
12		775 N	672	-0-	-103	-0-	29 1	640 3	N	3	3 8		-0-		
							3 9								
01		744 N	663	-0-	-81	-0-	34 1	629 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 #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

M O	ALLOW 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
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	3	N	-0-			-0-
09	720 N	560	-0-	-160	-0-	30	1	530	3	N	-0-			-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	38	1	634	3	N	-0-			-0-
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	39	1	669	3	N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	N	-0-			-0-
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	35	1	541	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

08	589 N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532	3	N	-0-			-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	27	1	434	3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	N	-0-			-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	33	1	480	3	N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	3	N	-0-			-0-
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	34	1	470	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	15	1	220	3	N	-0-			-0-
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238

08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-			-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	N	-0-			-0-
11	510 N	351	-0-	-159	-0-	22	1	329	3	N	-0-			-0-
12	496 N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	3	N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172

08	496 N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-			-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	19	1	398	3	N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-			-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
01	403 N	227	-0-	-176	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008														TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5101 -	5236
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		
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-		20	1	303	3	N	-0-			-0-		
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									

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008														TOTAL DEPTH	5532	PERF.	5223 -	5355
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		20	1	295	3	N	-0-			-0-		
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-		

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008														TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5235 -	5375
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-		11	1	164	3	N	-0-			-0-		
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-		

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008														TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4668 -	4880
08		651 N	494	-0-	-157	-0-		24	1	470	3	N	-0-			-0-		
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-		

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008														TOTAL DEPTH	5154	PERF.	4730 -	4892
08		744 N	691	-0-	-53	-0-		34	1	657	3	N	-0-			-0-		
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-		

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008														TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4529 -	4752
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-		38	1	734	3	N	-0-			-0-		
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									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824														
M O	ALLOW 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
08	713 N	496	-0-	-217	-0-	25	1	471	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834														
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	29	1	592	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116														
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-			-0-
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-
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253														
08	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	64	1	1066	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062														
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	3	N	-0-			-0-
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-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260														
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	53 1	892 3	N	-0-		-0-
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-
							3 9					
01		992 N	979	-0-	-13	-0-	60 1	916 3	N	3	3 8	-0-
							3 9					
SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475												
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	84 1	1244 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
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-
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048												
08		775 N	747	-0-	-28	-0-	37 1	710 3	N	-0-		-0-
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-
							1 9					
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	738 3	N	-0-		-0-
BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073												
08		837 N	767	-0-	-70	-0-	36 1	731 3	N	-0-		-0-
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-
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096												
08		899 N	884	-0-	-15	-0-	41 1	843 3	N	-0-		-0-
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-
SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368												
08		372 N	305	-0-	-67	-0-	19 1	286 3	N	-0-		-0-
09		360 N	271	-0-	-89	-0-	16 1	255 3	N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 3	N	-0-		-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 3	N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	263 3	N	-0-		-0-
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	249 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	N	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-			-0-
11		450 N	218	-0-	-232	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
12		372 N	220	-0-	-152	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163																
08		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	N	1	1 8		-0-
								1	9							
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-			-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	28	1	453	3	N	-0-			-0-
01		496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	30	1	412	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396																
08		899 N	867	-0-	-32	-0-	-0-	43	1	824	3	N	-0-			-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	N	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	N	-0-			-0-
12		899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-	41	1	830	3	N	-0-			-0-
01		868 N	837	-0-	-31	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324																
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	N	-0-			-0-
09		930 N	682	-0-	-248	-0-	-0-	34	1	648	3	N	-0-			-0-
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	-0-	31	1	649	3	N	-0-			-0-
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	-0-	33	1	645	3	N	-0-			-0-
12		713 N	623	-0-	-90	-0-	-0-	29	1	594	3	N	-0-			-0-
01		682 N	581	-0-	-101	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027																
08		558 N	470	-0-	-88	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-			-0-
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-			-0-
11		450 N	393	-0-	-57	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
12		558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	-0-	26	1	472	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038																
08		527 N	383	-0-	-144	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	2	2 8		-0-
								2	9							
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-			-0-
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	26	1	474	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 #: 371B RRCID -> 245030													COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4831	-	4962
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	N	-0-	-0-					-0-	
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-	-0-					-0-	
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-	-0-					-0-	
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-	-0-					-0-	
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	-0-	-0-					-0-	
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-	-0-					-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031													COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5301	PERF.	4992	-	5186
08		744 N	704	-0-	-40	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-	-0-					-0-	
09		720 N	642	-0-	-78	-0-	-0-	35	1	607	3	N	-0-	-0-					-0-	
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	N	-0-	-0-					-0-	
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-	-0-					-0-	
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	N	-0-	-0-					-0-	
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-	-0-					-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032													COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4766	-	4945
08		775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-	-0-					-0-	
09		780 N	741	-0-	-39	-0-	-0-	33	1	708	3	N	-0-	-0-					-0-	
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-	-0-					-0-	
11		720 N	690	-0-	-30	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-	-0-					-0-	
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-	-0-					-0-	
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-	-0-					-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034													COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4764	-	5008
08		806 N	761	-0-	-45	-0-	-0-	43	1	718	3	N	-0-	-0-					-0-	
09		840 N	712	-0-	-128	-0-	-0-	38	1	674	3	N	-0-	-0-					-0-	
10		806 N	785	-0-	-21	-0-	-0-	45	1	740	3	N	-0-	-0-					-0-	
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-	-0-					-0-	
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	N	-0-	-0-					-0-	
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-	-0-					-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035													COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4687	-	4868
08		899 N	884	-0-	-15	-0-	-0-	41	1	842	3	N	1	1	8				-0-	
09		870 N	840	-0-	-30	-0-	-0-	37	1	803	3	N	-0-	-0-					-0-	
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-	-0-					-0-	
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	N	-0-	-0-					-0-	
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-	-0-					-0-	
01		899 N	881	-0-	-18	-0-	-0-	45	1	836	3	N	-0-	-0-					-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036													COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4838	-	4997
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	N	-0-	-0-					-0-	
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-	-0-					-0-	
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-	-0-					-0-	
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-	-0-					-0-	
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	661	3	N	-0-	-0-					-0-	
01		713 N	675	-0-	-38	-0-	-0-	41	1	634	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 OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008												TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4856	-	5082
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		
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	25	1	514	3	N	-0-			-0-		
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-			-0-		
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-			-0-		
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-			-0-		
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	N	-0-			-0-		
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	27	1	501	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008												TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4712	-	4965
08		775 N	673	-0-	-102	-0-	38	1	635	3	N	-0-			-0-		
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	-0-			-0-		
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	N	-0-			-0-		
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	3	N	-0-			-0-		
12		868 N	776	-0-	-92	-0-	41	1	735	3	N	-0-			-0-		
01		775 N	770	-0-	-5	-0-	47	1	723	3	N	-0-			-0-		

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008												TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5268	-	5401
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-			-0-		
09		420 N	371	-0-	-49	-0-	21	1	350	3	N	-0-			-0-		
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-		
11		480 N	385	-0-	-95	-0-	25	1	360	3	N	-0-			-0-		
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	N	-0-			-0-		
01		403 N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009												TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4695	-	4977
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	-0-			-0-		
09		630 N	587	-0-	-43	-0-	32	1	555	3	N	-0-			-0-		
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-			-0-		
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	33	1	559	3	N	-0-			-0-		
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	-0-			-0-		
01		620 N	606	-0-	-14	-0-	37	1	569	3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009												TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5264	-	5414
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-			-0-		
09		420 N	374	-0-	-46	-0-	22	1	352	3	N	-0-			-0-		
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-			-0-		
11		420 N	320	-0-	-100	-0-	20	1	300	3	N	-0-			-0-		
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	20	1	325	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
01		403 N	310	-0-	-93	-0-	21	1	288	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009												TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4784	-	5023
08		992 N	943	-0-	-49	-0-	44	1	899	3	N	-0-			-0-		
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-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041													
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		
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	26	1	523	3	N	1	1 8	-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	1	9	528	3	N	-0-		-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	25	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-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070													
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1303	3	N	1	1 8	-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1	9	1378	3	N	-0-		-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	3	N	1	1 8	-0-
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	91	1	1210	3	N	1	1 8	-0-
12	1519 N	664	-0-	-855	-0-	70	1	628	3	N	1	1 8	-0-
01	1581 N	635	-0-	-946	-0-	1	9	596	3	N	-0-		-0-
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	39	1	433	3	N	-0-		-0-
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-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371													
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	936	-0-	-144	-0-	54	1	880	3	N	2	2 8	-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	2	9	933	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	62	1	896	3	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	N	-0-		-0-
01	992 N	920	-0-	-72	-0-	58	1	858	3	N	-0-		-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	30	1	447	3	N	-0-		-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503													
08	868 N	661	-0-	-207	-0-	42	1	619	3	N	-0-		-0-
09	900 N	741	-0-	-159	-0-	43	1	698	3	N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	N	-0-		-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	42	1	674	3	N	-0-		-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	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 #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	41	1	786	3	N	-0-	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-	-0-					-0-
10	837 N	792	-0-	-45	-0-	36	1	756	3	N	-0-	-0-					-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-	-0-					-0-
12	868 N	754	-0-	-114	-0-	36	1	718	3	N	-0-	-0-					-0-
01	806 N	712	-0-	-94	-0-	35	1	677	3	N	-0-	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660

08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	3	N	-0-	-0-					-0-
09	930 N	874	-0-	-56	-0-	51	1	823	3	N	-0-	-0-					-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	N	-0-	-0-					-0-
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	53	1	779	3	N	-0-	-0-					-0-
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	49	1	789	3	N	-0-	-0-					-0-
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	56	1	771	3	N	-0-	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712

08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	60	1	890	3	N	-0-	-0-					-0-
09	1110 N	862	-0-	-248	-0-	50	1	812	3	N	-0-	-0-					-0-
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	54	1	804	3	N	-0-	-0-					-0-
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	52	1	767	3	N	-0-	-0-					-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	N	-0-	-0-					-0-
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	3	N	-0-	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	3	N	-0-	-0-					-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	N	-0-	-0-					-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	3	N	-0-	-0-					-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	3	N	-0-	-0-					-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	109	1	1746	3	N	-0-	-0-					-0-
01	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	120	1	1652	3	N	-0-	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180

08	806 N	549	-0-	-257	-0-	33	1	516	3	N	-0-	-0-					-0-
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	40	1	653	3	N	-0-	-0-					-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	N	-0-	-0-					-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	3	N	-0-	-0-					-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	-0-	-0-					-0-
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	1	1	8				-0-
						1	9										

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

08	899 N	873	-0-	-26	-0-	43	1	830	3	N	-0-	-0-					-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	3	N	-0-	-0-					-0-
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	39	1	821	3	N	-0-	-0-					-0-
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	40	1	787	3	N	-0-	-0-					-0-
12	899 N	814	-0-	-85	-0-	38	1	776	3	N	-0-	-0-					-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	39	1	753	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 OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834												
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
08		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	52	1	1002	3	N	-0-
09		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	52	1	984	3	N	-0-
10		1054 N	986	-0-	-68	-0-	45	1	941	3	N	-0-
11		1020 N	984	-0-	-36	-0-	47	1	935	3	N	-0-
							2	9				
12		1085 N	975	-0-	-110	-0-	46	1	929	3	N	-0-
01		992 N	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	N	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090												
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	N	-0-
09		930 N	871	-0-	-59	-0-	39	1	832	3	N	-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-
11		900 N	851	-0-	-49	-0-	39	1	812	3	N	-0-
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	38	1	835	3	N	-0-
01		899 N	802	-0-	-97	-0-	41	1	761	3	N	-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501												
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	156	1	2308	3	N	-0-
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	134	1	2175	3	N	-0-
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1	2117	3	N	-0-
11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	140	1	2049	3	N	-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2030	3	N	-0-
01		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	147	1	2023	3	N	-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233												
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	3	N	-0-
12		589 N	506	-0-	-83	-0-	24	1	482	3	N	-0-
01		589 N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306												
08		837 N	810	-0-	-27	-0-	40	1	770	3	N	-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	N	-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	N	-0-
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	N	-0-
12		899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-
01		868 N	806	-0-	-62	-0-	40	1	766	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181												
08		899 N	715	-0-	-184	-0-	43	1	672	3	N	-0-
09		870 N	846	-0-	-24	-0-	49	1	796	3	N	-0-
							1	9				
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-
12		868 N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	3	N	-0-
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	55	1	764	3	N	-0-
							1	9				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517														
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-		-0-
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						

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484														
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	3	N	-0-		-0-
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-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237														
08		682 N	553	-0-	-129	-0-	33	1	520	3	N	-0-		-0-
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-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424														
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	67	1	992	3	N	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-			-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	24	1	384	3	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	1	1 8		-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	26	1	386	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-			-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608														
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520														
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	N	-0-			-0-
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	54	1	879	3	N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	3	N	-0-			-0-
11	930 N	879	-0-	-51	-0-	56	1	823	3	N	-0-			-0-
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	52	1	829	3	N	-0-			-0-
01	961 N	837	-0-	-124	-0-	57	1	780	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754														
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	3	N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	3	N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	N	-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	51	1	1042	3	N	1	1 8		-0-
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644														
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	66	1	975	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	58	1	941	3	N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	65	1	967	3	N	1	1 8		-0-
11	1020 N	944	-0-	-76	-0-	60	1	884	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	57	1	912	3	N	2	2 8		-0-
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	64	1	882	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159														
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	-0-			-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	38	1	611	3	N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-			-0-
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	39	1	572	3	N	-0-			-0-
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	36	1	573	3	N	-0-			-0-
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	40	1	556	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 #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5536 -	5696
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	3	N	-0-				-0-	
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-	

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010													TOTAL DEPTH	4906	PERF.	4394 -	4650
08		1674 N	1585	-0-	-89	-0-	78	1	1507	3	N	-0-				-0-	
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-	

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010													TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5267 -	5413
08		744 N	729	-0-	-15	-0-	46	1	683	3	N	-0-				-0-	
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-	

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010													TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5050 -	5202
08		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	72	1	1072	3	N	-0-				-0-	
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-	

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010													TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4971 -	5105
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	42	1	627	3	N	-0-				-0-	
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-	

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010													TOTAL DEPTH	4676	PERF.	4261 -	4431
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	3	N	-0-				-0-	
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-	

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010													TOTAL DEPTH	4453	PERF.	4044 -	4137
08		744 N	726	-0-	-18	-0-	36	1	690	3	N	-0-				-0-	
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-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		465 N	462	-0-	-3	-0-	23 1	439 3	N	-0-		-0-			
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-			

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010												TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4851 - 5091
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	32 1	653 3	N	-0-		-0-			
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-			

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010												TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5260 - 5392
08		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	87 1	1285 3	N	-0-		-0-			
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-			

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010												TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4642 - 4935
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60 1	1145 3	N	-0-		-0-			
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-			

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010												TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4852 - 5076
08		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	67 1	1363 3	N	-0-		-0-			
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-			

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010												TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4917 - 5165
08		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	62 1	1276 3	N	-0-		-0-			
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-			

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		992 N	978	-0-	-14	-0-	48 1	930 3	N	-0-	-0-		
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						

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010										TOTAL DEPTH	5309	PERF.	4819 - 5071
08		930 N	885	-0-	-45	-0-	41 1	844 3	N	-0-	-0-		
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-		

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010										TOTAL DEPTH	5339	PERF.	4875 - 5130
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	54 1	1098 3	N	-0-	-0-		
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-		

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010										TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4865 - 5100
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	46 1	764 3	N	-0-	-0-		
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-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010										TOTAL DEPTH	5288	PERF.	4824 - 5074
08		1333 N	1216	-0-	-117	-0-	57 1	1159 3	N	-0-	-0-		
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-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010										TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4906 - 5145
08		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	63 1	1050 3	N	-0-	-0-		
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-		

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 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		
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	34 1	575 3	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
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-		
							1 9								
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-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010												TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4855 - 5104
08		1550 N	965	-0-	-585	-0-	55 1	910 3	N	-0-			-0-		
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-		

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010												TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4301 - 4528
08		2263 N	2033	-0-	-230	-0-	101 1	1932 3	N	-0-			-0-		
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-		

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010												TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5074 - 5331
08		403 N	292	-0-	-111	-0-	14 1	278 3	N	-0-			-0-		
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-		
							1 9								

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010												TOTAL DEPTH	5254	PERF.	4867 - 5038
08		806 N	726	-0-	-80	-0-	44 1	682 3	N	-0-			-0-		
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-		
							1 9								
12		806 N	753	-0-	-53	-0-	44 1	708 3	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
01		806 N	727	-0-	-79	-0-	49 1	677 3	N	1	1 8		-0-		
							1 9								

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 GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
08		806 N	768	-0-	-38	-0-	38	1	730	3	N	-0-			-0-	
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-	
									2	9						
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-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010												TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4926 -	5161
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010												TOTAL DEPTH	5493	PERF.	4983 -	5234
08		899 N	891	-0-	-8	-0-	50	1	841	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010												TOTAL DEPTH	5211	PERF.	4744 -	5005
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	911	3	N	-0-			-0-	
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-	
									1	9						
01		961 N	945	-0-	-16	-0-	58	1	887	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010												TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4838 -	5041
08		868 N	787	-0-	-81	-0-	37	1	750	3	N	-0-			-0-	
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-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010												TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5004 -	5171
08		682 N	607	-0-	-75	-0-	34	1	573	3	N	-0-			-0-	
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-	

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
09		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	-0-	60	1	1049	3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	-0-	59	1	973	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
11		1110 N	1004	-0-	-106	-0-	-0-	55	1	947	3	N	2	2	8	-0-
								2	9							
12		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	-0-	54	1	962	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	-0-	61	1	940	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																
08		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	-0-	61	1	1172	3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	-0-	62	1	1177	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	-0-	56	1	1174	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	-0-	57	1	1141	3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1135	-0-	-136	-0-	-0-	53	1	1082	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	-0-	54	1	1040	3	N	-0-			-0-
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223																
08		620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	34	1	560	3	N	-0-			-0-
09		570 N	529	-0-	-41	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-			-0-
10		589 N	513	-0-	-76	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-			-0-
11		570 N	494	-0-	-76	-0-	-0-	27	1	467	3	N	-0-			-0-
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-			-0-
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-			-0-
BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615																
08		1705 N	1539	-0-	-166	-0-	-0-	76	1	1463	3	N	-0-			-0-
09		1590 N	1548	-0-	-42	-0-	-0-	78	1	1470	3	N	-0-			-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	N	-0-			-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	-0-	73	1	1471	3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1493	-0-	-88	-0-	-0-	74	1	1419	3	N	-0-			-0-
BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089																
08		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	-0-	49	1	1011	3	N	-0-			-0-
09		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	-0-	46	1	996	3	N	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	3	N	4	4	8	-0-
								4	9							
11		1020 N	996	-0-	-24	-0-	-0-	46	1	947	3	N	3	3	8	-0-
								3	9							
12		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	-0-	45	1	967	3	N	7	7	8	-0-
								8	9							
01		1054 N	907	-0-	-147	-0-	-0-	47	1	859	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	57 1	1173 3	N	-0-		-0-
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-
							2 9					
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201												
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	49 1	813 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109												
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	35 1	578 3	N	-0-		-0-
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-
							1 9					

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690												
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65 1	1242 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505												
08		837 N	823	-0-	-14	-0-	41 1	782 3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055												
08		713 N	633	-0-	-80	-0-	36 1	597 3	N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-		48 1	793 3	N		-0-			-0-
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		-0-
							1 9							

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088														
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-		31 1	518 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999														
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-		46 1	946 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099														
08	1178 N	1135	-0-	-43	-0-		53 1	1082 3	N		-0-			-0-
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		-0-
							2 9							
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-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680														
08	1116 N	1070	-0-	-46	-0-		53 1	1017 3	N		-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533														
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-		49 1	942 3	N		-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE		
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	900	3	N	-0-		
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	899	3	N	-0-		
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-		
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	910	3	N	-0-		
12	992 N	916	-0-	-76	-0-	-0-	43	1	873	3	N	-0-		
01	961 N	880	-0-	-81	-0-	-0-	43	1	837	3	N	-0-		

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518														
08	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	-0-	56	1	1074	3	N	-0-		
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	N	-0-		
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	3	N	-0-		
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	N	-0-		
12	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	-0-		
01	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	-0-		

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466														
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	-0-	62	1	1193	3	N	-0-		
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	N	-0-		
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	N	-0-		
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	-0-		
12	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	-0-	57	1	1149	3	N	-0-		
01	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	-0-	3	9	58	1	1124	3	N	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798														
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	N	-0-		
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	-0-	46	1	862	3	N	-0-		
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-		
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-		
12	930 N	841	-0-	-89	-0-	-0-	2	9	40	1	801	3	N	-0-
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	-0-	40	1	773	3	N	-0-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064														
08	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	-0-	70	1	1425	3	N	-0-		
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	3	N	-0-		
10	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	-0-	66	1	1329	3	N	-0-		
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	-0-	61	1	1268	3	N	-0-		
12	1674 N	1382	-0-	-292	-0-	-0-	61	1	1321	3	N	-0-		
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	-0-	68	1	1248	3	N	-0-		

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404														
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1588	3	N	-0-		
09	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	-0-	80	1	1307	3	N	-0-		
10	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	-0-	2	9	90	1	1354	3	N	-0-
11	1650 N	1475	-0-	-175	-0-	-0-	94	1	1381	3	N	-0-		
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1350	3	N	-0-		
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1492	3	N	-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) 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
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1254	3	N	1	1	8	-0-
09	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1	9							-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	81	1	1217	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	76	1	1111	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	70	1	1123	3	N	-0-			-0-
						81	1	1118	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516														
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	174	1	2583	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806														
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	N	-0-			-0-
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-
						1	9							-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649														
08	1736 N	1164	-0-	-572	-0-	58	1	1106	3	N	-0-			-0-
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-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086														
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
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-
						2	9							-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-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633														
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	N	-0-			-0-
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-

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) 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		
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	3	N	1	1	8	-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010												TOTAL DEPTH	5393	PERF.	5018 -	5184
08	651 N	539	-0-	-112	-0-	33	1	506	3	N	-0-			-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011												TOTAL DEPTH	5407	PERF.	4941 -	5171
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	37	1	576	3	N	-0-			-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011												TOTAL DEPTH	5383	PERF.	4968 -	5200
08	868 N	575	-0-	-293	-0-	35	1	540	3	N	-0-			-0-		
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-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012												TOTAL DEPTH	5537	PERF.	4987 -	5202
08	961 N	831	-0-	-130	-0-	50	1	781	3	N	-0-			-0-		
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	1	1	8	-0-		
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-		
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	55	1	768	3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012												TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5033 -	5252
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	N	-0-			-0-		
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-		
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	3	N	-0-					-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1488	3	N	-0-					-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	3	N	1	1	8			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	3	N	1	1	8			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	3	N	2	2	8			-0-
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

J. D. GAS, INC. 427477																	
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921																	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654																	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676																	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733																	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729																	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//													00636 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
LLANO PRODUCTION COMPANY													504617					
BAGGETT, J. M.													WELL #: 1117	RRCID -> 046312	COMPL. DATE 01/24/1969	TOTAL DEPTH 5097	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
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-					

MCGUFFIN, JOE JR.													549892					
SAVELL "118"													WELL #: 1	RRCID -> 092045	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 5236	PERF. 4363 - 4573	
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-	-0-					
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-					

OZ GAS CORPORATION													630560					
BAGGETT OZ G													WELL #: 1116	RRCID -> 048331	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
11	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-					

BAGGETT, JAMES													WELL #: 1117	RRCID -> 048332	COMPL. DATE 02/08/1968	TOTAL DEPTH 4695	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-		-0-					
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-					

BAGGETT, JAMES													WELL #: 1125	RRCID -> 048333	COMPL. DATE 12/13/1967	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A	
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-					
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-					

BAGGETT, JAMES													WELL #: 1157	RRCID -> 048335	COMPL. DATE 12/31/1967	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A	
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-					
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-					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		248 N	215	-0-	-33	-0-		215 3			N	-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-		158 3			N	-0-
10		248 N	155	-0-	-93	-0-		155 3			N	-0-
11		210 N	188	-0-	-22	-0-		188 3			N	-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3			N	-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3			N	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A												
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3			N	-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3			N	-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3			N	-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-		112 3			N	-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-		118 3			N	-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-		124 3			N	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
08		434 N	422	-0-	-12	-0-		422 3			N	-0-
09		420 N	401	-0-	-19	-0-		401 3			N	-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 3			N	-0-
11		420 N	385	-0-	-35	-0-		385 3			N	-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 3			N	-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 3			N	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
08		93 N	81	-0-	-12	-0-		81 3			N	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-		75 3			N	-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-		74 3			N	-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-		71 3			N	-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-		66 3			N	-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3			N	-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3			N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-			N	-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-		88 3			N	-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-		99 3			N	-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3			N	-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3			N	-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3			N	-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-		205 3			N	-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-		213 3			N	-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-		267 3			N	-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				NO RPT	N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-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	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
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL		WELL #: 1 D		RRCID -> 072700		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL		WELL #: 2 D		RRCID -> 072701		COMPL. DATE 06/24/1977		TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A		
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. ET AL		WELL #: 2C		RRCID -> 076205		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	714			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-	-0-

ADAMS, EMMA LOU		WELL #: 5114		RRCID -> 105879		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730		
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-	-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		N	-0-	-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		N	-0-	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-	-0-

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

JOHNSON-BAGGETT "164"		WELL #: 1		RRCID -> 131927		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816			N	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		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	
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-		-0-
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-
ADAMS, CLAY			WELL #: 1115		RRCID -> 064177		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 4877		PERF. N/A	
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
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-
ADAMS, CLAY			WELL #: 1166		RRCID -> 064178		COMPL. DATE 10/12/1975		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A	
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
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-
ADAMS, CLAY			WELL #: 2115		RRCID -> 064179		COMPL. DATE 10/12/1975		TOTAL DEPTH 4854		PERF. N/A	
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
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-
ADAMS, CLAY			WELL #: 1153		RRCID -> 064222		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A	
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-
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-
ADAMS			WELL #: 19		RRCID -> 102300		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4549 - 4613	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520		N	-0-			-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-		-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816												
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850												
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-		-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105												
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623												
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3		N	-0-		-0-
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-		-0-
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			-0-		
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-		
ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189														
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-		
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-		
ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189														
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-		
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-		
ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127														
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-		
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-		
WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		
ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		
ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750														
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHAW, HENRY JR. 771625
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

08	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
 SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
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-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328

08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	311	-0-	-371	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09	420 N	222	-0-	-198	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	403 N	107	-0-	-296	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245															
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	496 N	264	-0-	-232	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442															
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175															
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314															
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	434 N	235	-0-	-199	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	465 N	299	-0-	-166	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325															
08	682 N	161	-0-	-521	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	109	-0-	-1038	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	775 X	713	-0-	-62	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191															
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	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 "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09	660 N	102	-0-	-558	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	403 N	116	-0-	-287	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	660 N	83	-0-	-577	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	630 N	423	-0-	-207	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2		N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	434 N	126	-0-	-308	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2		N	-0-			-0-

WAMA GAS PRODUCTION 895612
 WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566													
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466													
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-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													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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													
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		46	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46	

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A													
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	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
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	964	2	30	9	N	27		220
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

ALLISON A-24			WELL #:	1	RRCID ->	058761	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	N/A	
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1859	2	12	9	N	11		109
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

ALLISON -A-25			WELL #:	1	RRCID ->	058765	COMPL. DATE	05/29/1974	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	N/A	
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4064	2	7	9	N	6		125
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

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	
08	4506	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-		94
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	-0-	3475	2			N	-0-		94
*12	7719	4244	-0-	-3475	-0-	4244	2			N	-0-		94
01	2418	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		94

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	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3		38
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
PAKENHAM "35"			WELL #:	1H	RRCID ->	188730	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10750 - 14573	
08	434 X	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-		6
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

OIL AND GAS DIVISION		01800 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
ALLISON, SOUTH (DETRITAL) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ALLISON 4		879035		WELL #: 1		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10248 - 10262			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INC G-10	10643	-0-	10643	21435	10643	2	N	-0-			25
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

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES RASHAP, FRANK, JR.		950479		WELL #: 1		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A			
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
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-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC HACKBERRY		01889 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
748011		WELL #: 4901		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.13483 - 16164					
08	48515	47070	-0-	-1445	57511	47070	2	N	-0-			-0-
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-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) HUNT OIL COMPANY AMACKER, V. T. 64		02207 152		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
416330		WELL #: 1		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. 9629 - 10247					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM, R. S. "A"		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
253162		WELL #: 1071		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10896 - 11162					
08	6014 X	4862	-0-	-1152	-0-	4849	2	13 9	Y	12		59
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	61 1	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	73 1	66

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1072		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.11076 - 11420					
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	709	2	13 9	Y	12		42
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	39 1	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	32 1	25

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		EOG RESOURCES, INC.		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	5704 X	4352	-0-	-1352	-0-	4145	2	207	9	N	188	167	1	256
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	2872	2637	2	235	9	N	214	187	1	283

MANN 22				WELL #:	1H	RRCID ->	199505	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11523	- 15019	
08	4743 X	2785	-0-	-1958	-0-	2745	2	40	9	N	36			219
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	3762	3545	2	217	9	N	197	558	1	129

WINDHAM 103				WELL #:	1H	RRCID ->	199526	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	14966	PERF.11645	- 14945	
08	5704 X	3347	-0-	-2357	-0-	3304	2	43	9	N	39	179	1	97
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	4167	4106	2	61	9	N	55			159

SHIRK 13 A				WELL #:	1H	RRCID ->	199874	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	15115	PERF.12245	- 15105	
08	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1037	2	85	9	N	77	175	1	92
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

SHIRK 13				WELL #:	2H	RRCID ->	200687	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11602	- 15066	
08	10137 X	5592	-0-	-4545	-0-	5432	2	160	9	N	145	186	1	163
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	4118	3960	2	158	9	N	144			286

CODY "C" UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	201522	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11915	- 13356	
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1804	2	19	9	Y	17	31	1	34
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	1913	1861	2	52	9	Y	47	26	1	68

AMACKER "A" 88				WELL #:	1H	RRCID ->	201807	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	15496	PERF.11725	- 15465	
08	8029 X	7161	-0-	-868	-0-	6937	2	224	9	N	204	180	1	175
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	6261	6096	2	165	9	N	150	164	1	151

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)				WELL #:	1H	RRCID -> 201810	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 11379	PERF.11760	- 14928				
EOG RESOURCES, INC.				WELL #:	1H	RRCID -> 201810	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 11379	PERF.11760	- 14928				
GARNET 108				WELL #:	1H	RRCID -> 201810	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 11379	PERF.11760	- 14928				
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	
08	7099 X	5262	-0-	-1837	-0-	5154	2	108	9	N	98	1	8	161
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	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
AMACKER-BELL 99 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 201812	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 11346	PERF.11432	- 15656				
08	4588 X	3803	-0-	-785	-0-	3685	2	118	9	N	107	179	1	179
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
CODY C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 203330	COMPL. DATE 03/20/2004	TOTAL DEPTH 11382	PERF.11634	- 14673				
08	5177 X	3699	-0-	-1478	-0-	3567	2	132	9	N	120			231
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
PERIDOT 101				WELL #:	1H	RRCID -> 204089	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 11516	PERF.11619	- 15579				
08	5487 X	4801	-0-	-686	-0-	4716	2	85	9	N	77	323	1	140
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
WEIR, GEORGE 14 B				WELL #:	1H	RRCID -> 204385	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 11166	PERF.11600	- 15680				
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1321	2	89	9	N	81			226
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
AMACKER "89"				WELL #:	1H	RRCID -> 204577	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 15148	PERF.11875	- 15034				
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			184
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	7	-0-
AMACKER-BARNETT 21 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 205076	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11638	- 14944				
08	6510 X	5877	-0-	-633	-0-	5649	2	228	9	N	207	364	1	117
09	6300 X	5755	-0-	-545	-0-	5534	2	221	9	N	201	176	1	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	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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	3906 X	3230	-0-	-676	-0-	3052 2	178 9	Y	162	156 1	72
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	147 9	Y	134	128 1	53

WINDHAM "108"												
	WELL #:	2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11414	-	14561	
08	8370 X	6602	-0-	-1768	-0-	6414 2	188 9	N	171	190 1	210	
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	7579 2	223 9	N	203	171 1	188	

SAPPHIRE 102												
	WELL #:	1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711	-	15934	
08	4092 X	3044	-0-	-1048	-0-	2954 2	90 9	N	82		309	
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	3667 2	177 9	N	161	3 8	293	

AMACKER ALLEN 80												
	WELL #:	1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	-	13939	
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	5689 2	337 9	Y	306	271 1	162	
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5314 2	233 9	Y	212	250 1	117	
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4765 2	344 9	Y	313	301 1	117	
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5572 2	361 9	Y	328	249 1	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	5547 2	343 9	Y	312	379 1	134	

WINDHAM 103												
	WELL #:	2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	-	16120	
08	4123 X	3082	-0-	-1041	-0-	2981 2	101 9	N	92	190 1	140	
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	3362	3254 2	108 9	N	98	185 1	175	

PERIDOT 101												
	WELL #:	2H	RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	-	15213	
08	2914 N	2364	-0-	-550	-0-	2291 2	73 9	N	66	279 1	183	
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	

AMACKER-ALLEN 80												
	WELL #:	2H	RRCID ->	206421	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11746	-	15239	
08	4557 X	4402	-0-	-155	-0-	4313 2	89 9	Y	81	84 1	45	
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	4622 2	94 9	Y	85	101 1	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	2405	2	139	9	N	126				215
09	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	2387	2	124	9	N	113	173	1	1 8	154
10	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2330	2	143	9	N	130	169	1	3 8	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	1 8	112

COWDEN "20" UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 206523			COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180				
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1139	2	94	9	N	85	174	1	1 8	149
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

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		2H		RRCID -> 206556			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009				
08	5642	X	4267	-0-	-1375	-0-	4194	2	73	9	N	66				237
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

BARNETT "21"		WELL #:		2H		RRCID -> 206557			COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859				
08	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4208	2	135	9	N	123	187	1		145
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

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 207159			COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721				
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1910	2	47	9	N	43				165
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

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		3H		RRCID -> 207248			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451				
08	3100	N	3176	-0-	76	76	2849	2	327	9	Y	297	254	1		163
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

R S WINDHAM "A"		WELL #:		1075H		RRCID -> 207528			COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610				
08	7936	X	5089	-0-	-2847	-0-	4959	2	130	9	N	118	186	1		103
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

OIL AND GAS DIVISION

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 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		
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3309 2	200 9	N	182	184 1	3 8	248
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	1 8	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	3 8	224

JESSE FARRIS" 91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266			
08	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1038 2	86 9	N	78	2 8		160
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	4 8	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	2 8	185

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178			
08	4898 X	4223	-0-	-675	-0-	4041 2	182 9	Y	165	159 1		73
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	-0-	4476 2	218 9	Y	198	171 1		79

WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #: 1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903			
08	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	1738 2	58 9	N	53	310 1	1 8	132
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	2 8	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

ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289			
08	2356 N	1543	-0-	-813	-0-	1542 2	1 9	N	1			103
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	-0-	3103 2	151 9	N	137			397
*01	2862 N	2708	-0-	-154	-0-	2567 2	141 9	N	128	340 1		185

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163			
08	1457 N	660	-0-	-797	-0-	568 2	92 9	N	84			270
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

JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482			
08	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	2922 2	95 9	N	86	7 8		455
09	3360 X	2671	-0-	-689	-0-	2563 2	108 9	N	98	283 1	4 8	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	2 8	232
12	3193 X	2133	-0-	-1060	-0-	2035 2	98 9	N	89	153 1		168
01	DLQ G-10	2601	-0-	2601	-0-	2514 2	87 9	N	79	4 8		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	8866 X	7568	-0-	-1298	-0-	-	7377	2	191	9	N	174	2	8	392
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	8	313
11	7380 X	5644	-0-	-1736	-0-	-	5477	2	167	9	N	152	347	1	117
12	7781 X	6311	-0-	-1470	-0-	-	6184	2	127	9	N	115			232
01	DLQ G-10	6323	-0-	6323	6323	-	6209	2	114	9	N	104	1	8	335

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345		PERF.11657 - 15306					
08	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	-	3257	2	197	9	N	179	191	1	198
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	1	170
11	3420 X	3274	-0-	-146	-0-	-	3089	2	185	9	N	168	179	1	159
12	3534 X	3313	-0-	-221	-0-	-	3098	2	215	9	N	195	178	1	176
01	DLQ G-10	3174	-0-	3174	3174	-	2998	2	176	9	N	160	167	1	169

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11729 - 14520					
08	2914 N	2812	-0-	-102	-0-	-	2595	2	217	9	N	197	305	1	293
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	8	402
11	2730 N	2317	-0-	-413	-0-	-	2168	2	149	9	N	135	331	1	206
12	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	-	2241	2	195	9	N	177			383
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	-	2408	2	243	9	N	221	331	1	272

JADE 101		WELL #: 2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11717 - 14652					
08	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	-	2146	2	130	9	N	118			386
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	0	284
12	2449 N	1841	-0-	-608	-0-	-	1757	2	84	9	N	76	187	1	173
01	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	-	1878	2	145	9	N	132			305

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 11246		PERF.11660 - 14800					
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-	5263	2	341	9	Y	310	329	1	170
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	1	76
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	-	4958	2	315	9	Y	286	196	1	166
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	-	5295	2	371	9	Y	337	300	1	203
01	DLQ G-10	5364	-0-	5364	5364	-	5022	2	342	9	Y	311	378	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					
*08	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	-	8594	3	15	9	Y	14	17	0	5
*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-
*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	7769	-	7658	3	111	9	Y	101	97	0	11

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		4	RRCID ->	018639	COMPL. DATE	03/02/1957	TOTAL DEPTH	12254	PERF.10842 - 10970
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		5	RRCID ->	018640	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	12220	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		7	RRCID ->	018641	COMPL. DATE	03/01/1957	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11002 - 11094
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2522 3	84 9	Y	76	33 0	43
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

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		5	RRCID ->	018642	COMPL. DATE	12/30/1956	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10746 - 11014
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		6	RRCID ->	018643	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10860 - 11016
08	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		Y	-0-		-0-
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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		6	RRCID ->	022994	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10811 - 11052
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3		Y	-0-		-0-
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

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		4		RRCID -> 142905		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029			
08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6541	3	57	9	Y	52
09	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7855	3	80	9	Y	73
10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6030	3	90	9	Y	82
11	6060 X	4297	-0-	-1763	-0-	-0-	-0-	4297	3			Y	-0-
12	6262 X	3620	-0-	-2642	-0-	-0-	-0-	3605	3	15	9	Y	14
01	DLQ G-10	5073	-0-	5073	-0-	-0-	-0-	4978	3	95	9	Y	86

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994		TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948			
08	23653 X	22978	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	22909	3	69	9	Y	63
09	22890 X	21422	-0-	-1468	-0-	-0-	-0-	21422	3			Y	-0-
10	23653 X	22191	-0-	-1462	-0-	-0-	-0-	22191	3			Y	-0-
11	22890 X	18400	-0-	-4490	-0-	-0-	-0-	18400	3			Y	-0-
12	23033 X	21637	-0-	-1396	-0-	-0-	-0-	21637	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	23027	-0-	23027	-0-	-0-	-0-	23027	3			Y	-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938			
08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5666	3	51	9	Y	46
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5528	3	79	9	Y	72
10	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	-0-	-0-	4802	3	85	9	Y	77
11	5400 X	4337	-0-	-1063	-0-	-0-	-0-	4316	3	21	9	Y	19
12	5580 X	4008	-0-	-1572	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	4220	-0-	4220	-0-	-0-	-0-	4209	3	11	9	Y	10

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		10 U		RRCID -> 183961		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10718 - 10979			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
08	9796 X	5546	-0-	-4250	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-
09	9480 X	6758	-0-	-2722	-0-	-0-	-0-	6755	3	3	9	Y	3
10	9796 X	6363	-0-	-3433	-0-	-0-	-0-	6316	3	47	9	Y	43
11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13304	3			Y	-0-
12	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9112	3	15	9	Y	14
01	DLQ G-10	12087	-0-	12087	-0-	-0-	-0-	11861	3	226	9	Y	205

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1023 N	971	-0-	-52	-0-	949	3	22	9	Y	20	23	0		11
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-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11017 - 11393					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
*08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4788	3	86	9	Y	78	67	0		25
*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

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10906 - 10990					
08	18352 X	14779	-0-	-3573	-0-	14723	3	56	9	Y	51	65	0		29
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

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 7		RRCID -> 197395		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 11654		PERF.11172 - 11286					
*08	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	3	0		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2013															

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11350 - 14400					
08	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1921	3	33	9	Y	30	24	1		18
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	-0-	2963	3	598	9	Y	544	464	1		346
12	3100 N	2682	-0-	-418	-0-	2408	3	274	9	Y	249	394	1	2 8	199
*01	3100 N	3387	-0-	287	-0-	430	3	323	9	Y	294	134	1		359

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10796 - 10850					
08	10013 X	7758	-0-	-2255	-0-	7730	3	28	9	Y	25	25	0		6
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11857		- 15110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6479 X	5957	-0-	-522	-0-	5814 3	143 9	Y	130	88 1		79
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-

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.12056		- 15558	
08		12028 X	9829	-0-	-2199	-0-	9650 3	179 9	Y	163	219 0		164
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

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11159		- 15150	
08		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	11813 3	316 9	Y	287	214 1		174
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

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11943		- 14425	
*08		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7729 3	50 9	Y	45	54 0		14
*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

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704		- 15042	
08		10726 X	5318	-0-	-5408	-0-	5187 3	131 9	Y	119	258 0		213
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						

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10850		- 10870	
08		9331 X	6751	-0-	-2580	-0-	6687 3	64 9	Y	58	68 0		33
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11665 - 14150		
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
*08	5580 X	5110	-0-	-470	-0-	4947 3	163 9	Y	148	161 0		47
*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	4372 3	84 9	Y	76	72 0		8

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.12072 - 15500		
08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7457 3	147 9	Y	134	185 0		136
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	5 8	132
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132 0		-0-

AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721		PERF.12739 - 15400		
08	3658 X	865	-0-	-2793	-0-	850 3	15 9	Y	14	168 0		75
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	1 8	117

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11904 - 14980		
08	18135 X	16590	-0-	-1545	-0-	16394 3	196 9	Y	178	111 1		107
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	2 8	117
01	DLQ G-10	17882	-0-	17882	17882	17611 3	271 9	Y	246	78 1		285

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 13H		RRCID -> 219247		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11488		PERF.12331 - 15300		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10713		PERF.11196 - 13600		
08	16337 X	11953	-0-	-4384	-0-	11922 3	31 9	Y	28	34 0		16
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	5 3	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

AMACKER V.T. 63		WELL #: 1		RRCID -> 225727		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9602 - 11258		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) HUNT OIL COMPANY AMACKER, V. T. 62		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
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			
WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430														
*08	11160 X	9474	-0-	-1686	-0-	9446 3	28 9	Y	25	19 0			8	
*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	1 8		24	
*12	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11614 3	332 9	Y	302	307 0	3 8		16	
01	DLQ G-10	9727	-0-	9727	9727	9484 3	243 9	Y	221	213 0			24	
WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020														
08	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	15933 3	539 9	Y	490	228 0			492	
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	
WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600														
*08	8556 X	6035	-0-	-2521	-0-	5878 3	157 9	Y	143	141 0			45	
*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	
WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434														
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	163 3	13 9	N	12	185 1			128	
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	
WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050														
08	32984 X	21484	-0-	-11500	-0-	21476 3	8 9	Y	7	28 0			4	
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	
WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500														
08	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6735 3	112 9	Y	102	122 1			62	
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-	
WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870														
08	28520 X	17743	-0-	-10777	-0-	17558 3	185 9	Y	168	244 0			39	
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	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510 - 11392						
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	
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5739	3	116	9	Y	105	113	0		25	
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	

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215		PERF.12255 - 16080						
08	3100 N	3549	-0-	449	-0-	449	3	3366	3	183	9	Y	166	20	0	173
09	3000 N	6195	-0-	3195	-0-	3644	3	5884	3	311	9	Y	283	85	0	369
10	3100 N	689	-0-	-2411	-0-	1233	3	689	3		Y	-0-				369
11	2277 X	1044	-0-	-1233	-0-	1014	3	30	9	Y	27	377	0	1	8	18
12	620 X	572	-0-	-48	-0-	540	3	32	9	Y	29	16	0	3	8	28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	0			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934		PERF.12005 - 15275						
08	31217 X	21286	-0-	-9931	-0-	21260	3	26	9	Y	24	67	0		13	
09	30210 X	11478	-0-	-18732	-0-	11478	3			Y	-0-	13	0		-0-	
10	31217 X	12464	-0-	-18753	-0-	12399	3	65	9	Y	59	29	0	3	3	27
11	30060 X	27930	-0-	-2130	-0-	27657	3	273	9	Y	248	160	0		115	
12	31062 X	30327	-0-	-735	-0-	29908	3	419	9	Y	381	397	0		99	
01	DLQ G-10	30005	-0-	30005	30005	29555	3	450	9	Y	409	387	0		121	

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11807 - 15000						
08	30690 X	20823	-0-	-9867	-0-	20743	3	80	9	Y	73	76	0		17	
09	29700 X	13161	-0-	-16539	-0-	13103	3	58	9	Y	53	53	0		17	
10	30690 X	14924	-0-	-15766	-0-	14847	3	77	9	Y	70	60	0		27	
11	29700 X	24643	-0-	-5057	-0-	24444	3	199	9	Y	181	142	0		66	
12	30194 X	23950	-0-	-6244	-0-	23750	3	200	9	Y	182	203	0		45	
01	DLQ G-10	30727	-0-	30727	30727	30596	3	131	9	Y	119	133	0		31	

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978		PERF.12106 - 15550						
08	31907 X	31907	-0-	-0-	-0-	31622	3	285	9	Y	259	280	0		61	
09	30381 X	30381	-0-	-0-	-0-	30039	3	342	9	Y	311	270	0		102	
10	29890 X	29890	-0-	-0-	-0-	29705	3	185	9	Y	168	205	0		65	
11	28602 X	28602	-0-	-0-	-0-	28602	3			Y	-0-	65	0		-0-	
12	36886 X	36886	-0-	-0-	-0-	36596	3	290	9	Y	264	199	0		65	
01	DLQ G-10	38582	-0-	38582	38582	37868	3	714	9	Y	649	545	0		169	

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11747 - 14800						
*08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	205	190	0		65	
*09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	189	220	0	16	8	18
*10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	25	35	0	6	8	2
*11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	2	0		-0-	
*12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297		PERF.11808 - 14600		
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	CODE	BALANCE
08	11470 X	8575	-0-	-2895	-0-	98 1	8388 3	Y	81			301
09	11100 X	8481	-0-	-2619	-0-	89 9						
10	11470 X	8715	-0-	-2755	-0-	8288 3	193 9	Y	175			476
						16 1	8658 3	Y	37	340	1	173
11	9600 X	8411	-0-	-1189	-0-	41 9						
						122 1	8230 3	Y	54	204	1	23
12	9548 X	8502	-0-	-1046	-0-	59 9						
						147 1	8215 3	Y	127	132	1	18
01	DLQ G-10	9115	-0-	9115	9115	140 9						
						203 1	8594 3	Y	289	206	1	101
						318 9						
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135		PERF.12310 - 15580		
08	19902 X	15858	-0-	-4044	-0-	15786 3	72 9	Y	65	96	0	37
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	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
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240		PERF.12651 - 15750		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	0	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	30 3	3 9	Y	3	2	0	6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	0	2
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	267
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1856 3	349 9	Y	317	240	0	323
01	DLQ G-10	5379	-0-	5379	5379	4957 3	422 9	Y	384	520	0	181
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF.12108 - 15850		
08	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	20129 3	578 9	Y	525	466	0	123
09	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	24103 3	636 9	Y	578	510	0	189
10	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	26451 3	840 9	Y	764	654	0	298
11	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	19215 3	928 9	Y	844	834	0	307
12	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	19297 3	1175 9	Y	1068	1104	0	263
01	DLQ G-10	23453	-0-	23453	23453	22437 3	1016 9	Y	924	946	0	241
AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431		PERF.11662 - 12700		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738		PERF.12009 - 15150		
08	41850 X	29941	-0-	-11909	-0-	29801 3	140 9	Y	127	187	0	72
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	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	128
01	DLQ G-10	41983	-0-	41983	41983	41518 3	465 9	Y	423	425	0	126

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330											
AMACKER, V.T. 61		WELL #:		6 L	RRCID ->	262027	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10776	- 10804			
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
*02	0 W	14	-0-	14	1194	14	3	N	-0-						-0-
*03	0 W	16	-0-	16	1210	16	3	N	-0-						-0-
*04	0 W	12	-0-	12	1222	12	3	N	-0-						-0-
*05	0 W	11	-0-	11	1233	11	3	N	-0-						-0-
*06	0 W	20	-0-	20	1253	20	3	N	-0-						-0-
*07	0 W	7	-0-	7	1260	7	3	N	-0-						-0-
*08	0 W	18	-0-	18	1278	18	3	N	-0-						-0-
*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-

SLEDGE, H. G., INC.				787403												
TOMADOR "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	203495	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11690	- 14690				
08	5115 X	2125	-0-	-2990	-0-	2110	2	15	9	N	14				148	
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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
BARNET-AMACKER		WELL #:		2	RRCID ->	018648	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10903	- 11136			
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-				-0-
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-

WINDHAM, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	018649	COMPL. DATE	09/13/1986	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10714	- 11032		
08	8060 X	7915	-0-	-145	-0-	7835	3	80	9	N	73				394
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

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2				WELL #:	1	RRCID ->	018651	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11798	PERF. 9844	- 11442		
08	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	1526	2	25	9	N	23				84
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

WINDHAM, ELIZABETH				WELL #:	2	RRCID ->	150764	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	12364	PERF.10887	- 11223		
08	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-				290
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136			
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
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-		91
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

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214			
08	3131 X	2506	-0-	-625	-0-	2506	3		N	-0-		67
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

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500			
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28	279
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	-0-	11621	2	46	9	N	42	198
*01	3100 N	6484	-0-	3384	-0-	11951	2	31	9	N	28	226

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611			
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2950	2	94	9	N	85	323
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

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084			
08	4960 X	4808	-0-	-152	-0-	4624	3	184	9	N	167	298
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

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250			
08	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7197	3	72	9	N	65	221
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

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600			
08	4960 X	1539	-0-	-3421	-0-	1520	3	19	9	N	17	221
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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)			//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			//CONT.// 806470											
BARNETT AMACKER			WELL #: 7H		RRCID -> 256864	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11500	- 14800					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	6386 X	4143	-0-	-2243	-0-	4075 3	68 9	N	62	184 1				235
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	372 1				197

SUMMIT PETROLEUM LLC			829221											
MONIQUE			WELL #: 1H		RRCID -> 207321	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 11374	PERF.11619	- 14673					
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203 2	10 9	N	9	119 1				105
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

XTO ENERGY INC.			945936											
WINDHAM, R. S.			WELL #: 4H		RRCID -> 018647	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 11290	PERF.10611	- 12467					
08	31961 X	30557	-0-	-1404	-0-	30350 3	51 4	Y	142	125 1	1 8			102
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

WINDHAM, R. S.			WELL #: 2		RRCID -> 174635	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12170	PERF.10950	- 11294					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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					
08	3385	3385	-0-	-0-	-0-	3295 3	90 9	Y	82	89 0				19
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

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					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		//CONT.//		02207 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY				416330											
AMACKER, V. T. '62'				WELL #:	1	RRCID ->	114038	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9716 - 9780		
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

AMACKER, V. T. '63'				WELL #:	1	RRCID ->	114039	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	9602 - 9650
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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
08	4637 R	4637	-0-	-0-	-0-	4633	3	4	9	Y	4		28
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	13
11	4390 R	4390	-0-	-0-	-0-	4384	3	6	9	Y	5	16	2
12	4845 R	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4811	3	Y	19	18	3
						21	9						
*01	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	36	1	5604	3	Y	30	22	11
						33	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
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	142
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

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
08	3100 N	3159	-0-	59	212	3075	3	84	9	Y	76		110
09	1725 N	1513	-0-	-212	-0-	1466	3	47	9	Y	43	103	50
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	34	45	39
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1637	3	97	9	Y	88	68	59
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3173	3	74	9	Y	67	67	59
*01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2669	3	80	9	Y	73	58	74

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

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
08		3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	2654 3	74 9	Y	67		111
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

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12156 - 20212

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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

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
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	696 3	34 9	Y	31		65
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

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

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
08		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1369 3	69 9	Y	63		100
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

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

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
08		1085 #	908	-0-	-177	-0-	886 3	22 9	N	20		113
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

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

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
08		535 R	535	-0-	-0-	-0-	465 3	70 9	N	64	187 1	142
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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AMACKER 85 SW WELL #: RRCID -> 267443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6348 - 6476

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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-					-0-

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

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
08	713 N	361	-0-	-352	-0-	361	3			N	-0-					168
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

AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
AMACKER 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032															
M	O	ALLOW 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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140															
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012															
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	656	3	70	9	N	64	178	1	97
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

SLEDGE, H. G., INC. 787403															
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A															
08	899	N	280	-0-	-619	-0-	196	2	84	9	N	76			243
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

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221															
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894															
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-			24
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

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.//		02220 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
THOMPSON, J. CLEO		855610									
ADAMS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 227115		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321		
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
08		310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2	N	-0-		45
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	N	-0-		45
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		45

AMACKER-TIPPETT, SW. (WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		416330									
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225675		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127		
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225695		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276		
08		2418 X	1850	-0-	-568	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
11		2340 X	1916	-0-	-424	-0-	30 1	Y	-0-		-0-
12		2418 X	2176	-0-	-242	-0-	59 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	3681	-0-	3681	-0-	85 1	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262614		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228		
08		186 X	25	-0-	-161	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
09		180 X	168	-0-	-12	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
10		225 X	225	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11		212 X	212	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
12		323 X	323	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	-0-	5 1	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 265040		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
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	Y	-0-		-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	233	-0-	233	-0-	5 1	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND)		02221 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		416330									
AMACKER, V. T. 64		WELL #: 1		RRCID -> 088095		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 10784 PERF.10666 - 10681		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)			02221 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY			416330									
AMACKER, V. T. 64			WELL #: 1		RRCID -> 165494		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMACKER, V. T. 64			WELL #: 2		RRCID -> 200894		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
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-

PRIMAL ENERGY CORPORATION			677741									
HOOVER 1A			WELL #: 1		RRCID -> 083605		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER 2			WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346			
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER 19			WELL #: 1		RRCID -> 083607		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490			
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289		
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
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574		
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080		
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7185 - 7660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 6772 - 6792	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6356 - 6772	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6251 - 7322	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6741 - 7443	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 6786 - 7300	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6809 - 7309	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6661 - 7309	
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
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-		-0-
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 3		N	-0-		-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 6547 - 6571	
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6797 - 7390	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 6312 - 7319	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6889 - 7446	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6717 - 6756	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5656 - 7392	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9	Y	1		3
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

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-		3
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

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414			
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	1 9	Y	1		3
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

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310			
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		3
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

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420			
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 3	1 9	Y	1		5
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

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355			
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		4
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	1199	-0-	-10	-0-	1199 3		Y	-0-		6

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370			
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-		3
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

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
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-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395			
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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	INC G-10	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3	Y	-0-	-0-	4
09	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	3	Y	-0-	-0-	4
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	1	-0-	5
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3	Y	-0-	-0-	5
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	Y	-0-	-0-	5
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	1	-0-	6

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	-0-	-0-	5
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-	-0-	5
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-	-0-	5
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3	Y	-0-	-0-	5
12	620 N	323	-0-	-297	-0-	323	3	Y	-0-	-0-	5
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3	Y	-0-	-0-	5

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
08	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	3	Y	-0-	-0-	3
09	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	1201	3	Y	-0-	-0-	3
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	3	Y	1	-0-	4
11	1170 N	996	-0-	-174	-0-	996	3	Y	-0-	-0-	4
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	Y	-0-	-0-	4
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	Y	-0-	-0-	4

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390			
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3	Y	-0-	-0-	4
09	900 N	802	-0-	-98	-0-	802	3	Y	-0-	-0-	4
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	1	-0-	5
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	3	Y	-0-	-0-	5
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	Y	-0-	-0-	5
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	Y	-0-	-0-	5

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 MCGUFFIN, JOE JR. 549892
 MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

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
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	3	1	113	2	Y	-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	Y	-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-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

08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-	-0-
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-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
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-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-
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-

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

08	651 #	491	-0-	-160	-0-	491	3	N	-0-	-0-
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-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
DUNLAP 91		WELL #:		1	RRCID ->	135200	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4015 - 4112
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
08	279 #	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER 16		WELL #:		1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 - 3750
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER 16		WELL #:		2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 - 4219
08	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			261
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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
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
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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
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
08	2046 #	1611	-0-	-435	-0-	1611 2	Y	-0-				19
09	1950 #	1241	-0-	-709	-0-	1238 2	Y	3	10 1			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
SUGG, A. A. "5"												
SUGG, A. A. "5"		WELL #:		1	RRCID ->	143941	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6566 - 7347
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3247		Y	-0-				57
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	NO RPT	-0-	-0-	3247		Y	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013												
SUGG, A. A. -21-		WELL #:		3	RRCID ->	149351	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	6651 - 6838
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013												
SUGG, A. A. 20		WELL #:		1	RRCID ->	184495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6560 - 6799
08	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 2	N	-0-				-0-
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-
SUGG, A. A. 27		WELL #:		2	RRCID ->	198246	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
08	403 #	238	-0-	-165	-0-	238 2	N	-0-				127
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
SUGG, A. A. "12"		WELL #:		2	RRCID ->	225731	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6635 - 6839
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - P&A 04-08-2013												

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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
KEYSTONE PETROLEUM NM LLC		458797		WELL #: 2	RRCID -> 124143	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6478 - 7221			

08	1271 #	1184	-0-	-87	-0-	1184 2		Y	-0-		117
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

SUGG 3063		WELL #: 1		RRCID -> 170136	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7305 - 7353				
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		11
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-

SUGG 3063		WELL #: 2		RRCID -> 265998	COMPL. DATE 05/08/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6632 - 6855				
*06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	37 2	66 9	Y	60		69
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

MEADCO PROPERTIES		556500		WELL #: 1	RRCID -> 082039	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 7312 - 7340			
08	1364 #	803	-0-	-561	-0-	803 2		Y	-0-		23
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

SUGG, A. 1901		WELL #: 1		RRCID -> 084468	COMPL. DATE 10/05/1979	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7258 - 7299				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
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

CRAVENS 20		WELL #: 1		RRCID -> 084718	COMPL. DATE 10/09/1979	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7643 - 7670				
08	1085 #	1015	-0-	-70	-0-	1015 2		N	-0-		100
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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION			
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500								
SUGG, A. 3079		WELL #:		1	RRCID ->	087137	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7365 - 7434
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
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

SUGG, E. 17		WELL #:		2	RRCID ->	090226	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7476 - 7520
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-		143
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

BUSBY 3080		WELL #:		2	RRCID ->	170570	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7370 - 7572
08	1178 #	584	-0-	-594	-0-		584 2		N	-0-		135
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

SUGG 1903 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178326	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7272 - 7338
08	620 #	508	-0-	-112	-0-		508 2		N	-0-		78
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

OXY USA INC.		630591										
SUGG, A. A. 13		WELL #:		2	RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546 - 6607
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCKER B		WELL #:		8701	RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055 - 8124
08	899 #	843	-0-	-56	-0-		840 2	3 9	N	3		85
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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		775 #	585	-0-	-190	-0-	577	2	8	9	Y	7	12	1	10	
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	1	18	
11		690 #	580	-0-	-110	-0-	570	2	10	9	Y	9	15	1	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	1	22	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08		715 R	715	-0-	-0-	-0-	707	3	8	9	Y	7			22
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	1	29

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

08		2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2080	3	8	9	Y	7			81
09		1890 #	1873	-0-	-17	-0-	1862	3	11	9	Y	10			91
10		1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1962	3	7	9	Y	6			97
11		2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2023	3	12	9	Y	11			108
12		1953 #	1821	-0-	-132	-0-	1800	3	21	9	Y	19			127
*01		1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	Y	11	93	1	45

ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08		1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
09		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
10		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

08		803 R	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	Y	7			11
09		727 R	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	9	Y	10			21
10		794 R	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	Y	6			27
11		690 #	644	-0-	-46	-0-	632	3	12	9	Y	11			38
12		713 #	691	-0-	-22	-0-	670	3	21	9	Y	19			57
*01		791 R	791	-0-	-0-	-0-	779	3	12	9	Y	11	42	1	26

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

08		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			73
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4			77
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			77
11		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			77
12		155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			77
01		155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			77

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 #	720	-0-	-148	-0-	-0-	713	3	7	9	N	6			115
09	720 #	670	-0-	-50	-0-	-0-	667	3	3	9	N	3			118
10	775 #	706	-0-	-69	-0-	-0-	706	3			N	-0-			118
11	750 #	624	-0-	-126	-0-	-0-	624	3			N	-0-			118
12	775 #	672	-0-	-103	-0-	-0-	672	3			N	-0-			118
01	713 #	550	-0-	-163	-0-	-0-	550	3			N	-0-			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			19
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			19
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			19
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2			21
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	12	9	N	11			32
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			32

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	322	-0-	-143	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	3	3	1	1
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	Y	2	3	1	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	3	3	1	-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	5	4	1	1
12	465 N	35	-0-	-430	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4	4	1	1
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	-0-	1	1	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	899	3	Y	2	3	1	-0-
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	-0-	74	1	1154	3	Y	3	3	1	-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1304	3	Y	3	3	1	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	4	3	1	1
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	3	Y	3	3	1	1
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1050	3	Y	-0-	1	1	-0-

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	984	3	Y	7	8	1	1
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	909	3	Y	8	8	1	1
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	848	3	Y	9	9	1	1
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	12	11	1	2
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	Y	11	11	1	2
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	3	4	1	1

ANGUS (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. HELEN WEST		02901 500 360320		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #:		1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 8940 - 9209						
08		2790 X	2206	-0-	-584	-0-	2205 2	1 9	N		1	28 1				5
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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		385842 3		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7704 - 8877						
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 2	N		-0-					-0-
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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 208279		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7621 - 8564				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN, L.L.C. H & H DRILLING COMPANY		598940 1H		RRCID -> 166623		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9115 - 10130						
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N		-0-					50
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	17 9	N		15					65
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N		-0-					65

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		2H		RRCID -> 167578		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 10810 - 11055				
08		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2		N		-0-					12
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	58 9	N		53					65
*01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 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				
08		248 N	48	-0-	-200	-0-	48 2		N		-0-					6
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

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.//CONT.//		598940		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8510 - 9600		
JONES RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	239155	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8510 - 9600	
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
08		101 N	101	-0-	-0-	101 2			N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	255 2			N	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	438 2			N	-0-		-0-
*01		209 N	209	-0-	-0-	209 2			N	-0-		-0-

HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 7623 - 8650	
08		62 N	25	-0-	-37	25 2			N	-0-		56
09		150 N	-0-	-0-	-150	6 2			N	-0-		56
10		93 N	43	-0-	-50	43 2			N	-0-		56
11		78 N	78	-0-	-0-	78 2			N	-0-		56
12		206 N	206	-0-	-0-	155 2	51 9		N	46		102
*01		110 N	110	-0-	-0-	110 2			N	-0-		102

JONES		WELL #:		111	RRCID ->	241036	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7572 - 8690	
08		279 N	253	-0-	-26	253 2			N	-0-		-0-
09		270 N	6	-0-	-264	6 2			N	-0-		-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	600 2			N	-0-		-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	870 2			N	-0-		-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-
*01		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2			N	-0-		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		WELL #:		691703	RRCID ->	185944	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8682 - 8715	
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185944	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8682 - 8715	
08		644 N	644	-0-	-0-	644 2			N	-0-		-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	233 1	590 2		N	-0-		-0-
10		682 N	535	-0-	-147	535 2			N	-0-		-0-
11		630 N	494	-0-	-136	494 2			N	-0-		-0-
12		837 N	487	-0-	-350	487 2			N	-0-		-0-
01		527 N	446	-0-	-81	446 2			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		6	RRCID ->	191653	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8632 - 8684	
08		1209 N	1047	-0-	-162	1047 2			N	-0-		-0-
09		1312 N	1312	-0-	-0-	371 1	941 2		N	-0-		-0-
10		992 N	899	-0-	-93	899 2			N	-0-		-0-
11		1020 N	880	-0-	-140	880 2			N	-0-		-0-
12		1364 N	852	-0-	-512	852 2			N	-0-		-0-
01		899 N	870	-0-	-29	870 2			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		7	RRCID ->	192584	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8690 - 8730	
08		558 N	506	-0-	-52	506 2			N	-0-		-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	190 1	480 2		N	-0-		-0-
10		527 N	427	-0-	-100	427 2			N	-0-		-0-
11		480 N	404	-0-	-76	404 2			N	-0-		-0-
12		682 N	303	-0-	-379	303 2			N	-0-		-0-
01		434 N	355	-0-	-79	355 2			N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
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
08		155 N	78	-0-	-77	-0-	5 1	73 3	Y	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8952 - 9023
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		204	RRCID ->	129300	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8557 - 8834
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48 1	751 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
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-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		304	RRCID ->	132615	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8645 - 8811
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32 1	500 3	Y	-0-			-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		4039	RRCID ->	137067	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7657 - 8836
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	39 1	613 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
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						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 2010		RRCID -> 137518	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 7734	- 8878
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
08	930 N	589	-0-	-341	-0-	35 1	542 3	Y	11	12 1	2
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	12 9	443 3	Y	12	12 1	2
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	28 1	417 3	Y	12	12 1	2
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	13 9	705 3	Y	17	16 1	3
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	30 1	331 3	Y	16	16 1	3
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	52 1	261 3	Y	3	5 1	1
						19 9					
						27 1					
						18 9					
						23 1					
						3 9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832		
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68 1	1064 3	Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	Y	-0-		-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169088		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724		
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	96 1	1500 3	Y	-0-		-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	Y	-0-		-0-
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-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579											
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		4010	RRCID ->	169675	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7730	-	8940	
M O	ALLOW 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
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	4	5	1		1
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	146	1	2278	3	Y	-0-	1	1		-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-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		13	RRCID ->	169820	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7764	-	8916	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	800	3	Y	1	2	1		-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	Y	2	2	1		-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	Y	2	2	1		-0-
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	45	1	603	3	Y	4	3	1		1
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	58	1	704	3	Y	2	3	1		-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	Y	1	1	1		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		9039	RRCID ->	178473	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8759	-	8836	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	872	3	N	5	6	1		1
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	N	6	6	1		1
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	6	6	1		1
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	881	3	N	9	8	1		2
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	N	7	8	1		1
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	917	3	N	3	3	1		1

JONES RANCH "B"		WELL #:		1238	RRCID ->	179112	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8616	-	8636	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		8039	RRCID ->	181259	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8791	-	8851	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT				-0-
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-

ANGUS (STRAWN) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 881579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	9038	RRCID ->	181260	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 - 8592		
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	EOM BALANCE
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	3	N	7	9 1	1
						8	9						
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						
H & H DRILLING CO.		WELL #:	240	RRCID ->	184160	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	9012	PERF.	8518 - 8592		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	3	N	-0-		-0-
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-
JONES RANCH "B"		WELL #:	1038	RRCID ->	194466	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8878	PERF.	7658 - 8605		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-		-0-
09	600 N	443	-0-	-157	-0-	27	1	416	3	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	N	-0-		-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	35	1	398	3	N	-0-		-0-
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:	404	RRCID ->	195345	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8748 - 8855		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-		-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	3	N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	N	-0-		-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	-0-		-0-
JONES RANCH "B"		WELL #:	1138	RRCID ->	195796	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8592 - 8645		
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	62	1	959	3	N	-0-		-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	N	-0-		-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	-0-		-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	N	-0-		-0-
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	3	N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	N	-0-		-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	3	N	-0-		-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	127	1	1769	3	N	-0-		-0-
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	132	1	1784	3	N	-0-		-0-
12	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	134	1	1637	3	N	-0-		-0-
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1837	3	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931						
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1653	3	N	1	1	1	-0-
09	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	90	1	1398	3	N	1	1	1	-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	3	N	1	1	1	-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	156	1	2116	3	N	1	1	1	-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	184	1	2246	3	N	-0-			-0-
*01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	194	1	2202	3	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590						
08	1271	N	954	-0-	-317	-0-	57	1	885	3	N	11	12	1	2
09	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	87	1	1348	3	N	12	12	1	2
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	58	1	814	3	N	12	12	1	2
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	17	16	1	3
12	1488	N	891	-0-	-597	-0-	66	1	807	3	N	16	16	1	3
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	N	3	5	1	1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205822		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689						
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	3	N	-0-			-0-
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-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624						
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	86	1	1340	3	N	13	15	1	2
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	3	N	16	16	1	2
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1254	3	N	16	16	1	2
11	1380	N	795	-0-	-585	-0-	53	1	718	3	N	22	20	1	4
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	96	1	1170	3	N	19	19	1	4
01	1364	N	692	-0-	-672	-0-	56	1	632	3	N	4	7	1	1

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 7010		RRCID ->	206143	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 7740 - 8888	
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	AMT CODE	BALANCE	
08	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	64	1	991	3	N	12	14 1	2
						13	9						
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						

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 604		RRCID ->		206767		COMPL. DATE		09/08/2004		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902	
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	23	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	27	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	33	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	27	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8040		RRCID ->		207125		COMPL. DATE		09/22/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666	
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	94	1	1467	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	104	1	1459	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	118	1	1433	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	3	N	-0-	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID ->		207148		COMPL. DATE		09/15/2004		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	N	5	6 1	1
						6	9						
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						

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID ->		208094		COMPL. DATE		09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794	
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1570	3	N	16	18 1	3
						18	9						
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						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
JONES RANCH "B"		WELL #:		1338		RRCID ->		208362		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774		
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

08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	91 1	1414	3	N	15	16	1	3
							17 9							
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							

JONES RANCH "B"		WELL #:		1638		RRCID ->		208376		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791		

08		2232 N	1932	-0-	-300	-0-	115 1	1795	3	N	20	22	1	4
							22 9							
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							

H & H DRILLING CO.		WELL #:		940		RRCID ->		208377		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626		

08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	490	3	N	3	3	1	1
							3 9							
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		340		RRCID ->		208898		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609		

08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	34 1	537	3	N	-0-			-0-
							36 1	559	3	N	-0-			-0-
09		630 N	595	-0-	-35	-0-	36 1	559	3	N	-0-			-0-
							39 1	545	3	N	-0-			-0-
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	39 1	545	3	N	-0-			-0-
							39 1	531	3	N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	39 1	531	3	N	-0-			-0-
							44 1	538	3	N	-0-			-0-
12		620 N	582	-0-	-38	-0-	44 1	538	3	N	-0-			-0-
							52 1	590	3	N	-0-			-0-
*01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	52 1	590	3	N	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN) VANGUARD PERMIAN, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881579 WELL #: 2039		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 CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	96 1	1492 3	N	11	13	1		2
09	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	12 9 94 1	1467 3	N	13	13	1		2
10	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	14 9 104 1	1453 3	N	13	13	1		2
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	14 9 107 1	1442 3	N	19	17	1		4
12	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	21 9 109 1	1334 3	N	16	17	1		3
*01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	18 9 128 1 416 9	1447 3	N	378	255	1		126

HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868				
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	15 1	234 3	N	-0-				-0-
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-

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 904		RRCID -> 215572		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871				
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	16 1	248 3	N	-0-				-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1040		RRCID -> 227626		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772				
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	36 1	567 3	N	3	3	1		1
09	900 N	671	-0-	-229	-0-	3 9 40 1	629 3	N	2	3	1		-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	2 9 41 1	573 3	N	3	3	1		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	3 9 50 1	682 3	N	5	4	1		1
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	6 9 106 1	1293 3	N	4	4	1		1
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	4 9 58 1	656 3	N	-0-	1	1		-0-

H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698				
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52 1	805 3	N	1	1	1		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	1 9 54 1	849 3	N	1	1	1		-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1 9 64 1	893 3	N	2	2	1		-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	2 9 65 1	875 3	N	2	2	1		-0-
12	930 N	926	-0-	-4	-0-	2 9 70 1	854 3	N	2	2	1		-0-
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	2 9 81 1 1 9	919 3	N	1	1	1		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	9	10	1	2
						10	9							
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							

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072					
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	796	3	N	5	5	1	1
						6	9							
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							

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072					
08	5766 X	4710	-0-	-1056	-0-	284	1	4426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5940 X	4370	-0-	-1570	-0-	264	1	4106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6138 X	4496	-0-	-1642	-0-	300	1	4196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5940 X	4226	-0-	-1714	-0-	291	1	3935	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5084 X	4528	-0-	-556	-0-	344	1	4184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	369	1	4178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050					
08	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	76	1	1182	3	N	9	10	1	2
						10	9							
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							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 217		RRCID -> 240804	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8041	- 8909	
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		
08	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	173 1	2704 3	N	6	8 1	1	
09	2940 X	2857	-0-	-83	-0-	172 1	2679 3	N	5	5 1	1	
10	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	194 1	2704 3	N	5	5 1	1	
11	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	195 1	2642 3	N	7	7 1	1	
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	235 1	2860 3	N	7	7 1	1	
*01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	253 1	2872 3	N	1	2 1	-0-	

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8812	- 8936
08	7688 X	5992	-0-	-1696	-0-	361 1	5631 3	N	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9026	- 9078
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8964	- 9000
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45 1	699 3	N	7	8 1	1	
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	42 1	657 3	N	8	8 1	1	
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	46 1	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-	61 1	748 3	N	10	10 1	2	
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	72 1	819 3	N	2	3 1	1	

VICKERS PRODUCTION COMPANY		885112		RRCID -> 166803		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7660	- 8612
CONNER		WELL #: 1										
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

ARLEN, S. (CANYON SD., LO.)
HENDERSON, PETER OIL CO.
FIELDS, J. W.

03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
377075
WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M O	ALLOW 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
08	930 N	704	-0-	-226	-0-	6	1	685	2	N	12				138
						13	9								
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	8	1	749	2	N	10				148
						11	9								
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	N	16				164
						18	9								
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	13				177
						14	9								
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	7	1	827	2	N	16	170	1		23
						18	9								
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	8	1	873	2	N	14				37
						15	9								

ARLEDGE (PENN SAND)
KATSCO ENERGY, INC.
GUEST "A"

03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
451645
WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW 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
08	2418	2050	-0-	-368	-0-	2039	3	11	9	N	10				125
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

ARLENE
SMC OIL & GAS, INC.
ROBINSON

03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
789634
WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BAGGETT (CANYON)
ENERVEST OPERATING, L.L.C.
SIGNAL-BAGGETT "29"

04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
252131
WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 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	EOM BALANCE
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-				-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-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 O	ALLOW 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
08	1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				-0-

BAGGETT (CANYON)										//CONT.// 04971 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131								
BAGGETT, E. G.										WELL #: 2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIGGS "20"										WELL #: 4		RRCID -> 209598		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 N	NO RPT	-0-	-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		
08	11749	X	5104	-0-	-6645	-0-	5104	2				N	-0-					-0-
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	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423		
08	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2				N	-0-					182
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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		
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
08	558 N	250	-0-	-308 B	-0-	250 2		-0-		15
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
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

BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A		
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	720 2	3 9	Y	3	42
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

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A		
08	1116 N	710	-0-	-406 B	-0-	663 2	47 9	Y	43	180
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	930 N	618	-0-	-312 B	-0-	590 2	28 9	Y	25	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

BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	574 2	20 9	Y	18	95
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	657 2	14 9	Y	13	108
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	591 2	11 9	Y	10	118
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	586 2	9 9	Y	8	126
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	600 2	8 9	Y	7	133
01 DLQ	G-10	479	-0-	479 B	479	466 2	13 9	Y	12	145

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855		
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	195 2	4 9	N	4	61
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	138 2	7 9	N	6	67
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	233 2	4 9	N	4	71
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	188 2	4 9	N	4	75
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	223 2	4 9	N	4	79
01	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	210 2	3 9	N	3	82

PHILLIPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084721		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882		
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	174 2	9 9	Y	8	43
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	134 2	10 9	Y	9	52
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	143 2	4 9	Y	4	56
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	206 2	4 9	Y	4	60
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	133 2	2 9	Y	2	62
01 DLQ	G-10	218	-0-	218 B	218	211 2	7 9	Y	6	68

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
05143 300		089505		09/12/1980		6998		6647 -		6769	

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
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	363 2	17 9	Y	15		83
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	339 2	19 9	Y	17		100
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	240 2	9 9	Y	8		108
11	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	153 2	7 9	Y	6		114
12	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	156 2	7 9	Y	6		120
01 DLQ	G-10	188	-0-	188 B	188	176 2	12 9	Y	11		131

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		092046		02/26/1981		7100		6790 -		6862	

08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		27
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		27
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2		N	-0-		27
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		27
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		27

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		094063		06/30/1981		7250		6948 -		6974	

08	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1127 2	6 9	Y	5		113
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1076 2	8 9	Y	7		120
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080 2	7 9	Y	6		126
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1057 2	6 9	Y	5		131
12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1107 2	6 9	Y	5		136
01 DLQ	G-10	1104	-0-	1104 B	1104	1095 2	9 9	Y	8		144

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		122521		10/10/1986		7075		6711 -		6827	

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		31
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		31

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		146127		07/29/1993		7159		6927 -		7038	

08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	2		18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			Y	3		21
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	77 2	9 9	Y	8		29
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	9		38
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3		41
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3		44

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		163610		10/05/1977		7304		6992 -		7276	

08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	172 2	11 9	N	10		163
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	108 2	11 9	N	10		173
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	61 2	7 9	N	6		179
11	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	89 2	13 9	N	12		191
12	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	66 2	3 9	N	3		194
01	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	8 2	10 9	N	9		203

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432								
UNIVERSITY "5"				WELL #:	1	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 6858 - 6880
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
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	1	1	235	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	1	1	224	3	N	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	1	1	252	3	N	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	1	1	230	3	N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	1	1	246	3	N	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	1	1	241	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY "23"				WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7051 - 7106
08	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	1	1	337	3	N	-0-	109
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

UNIVERSITY "23"				WELL #:	3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7058 - 7326
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	1	1	811	3	N	-0-	122
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

UNIVERSITY "5"				WELL #:	2	RRCID ->	146949	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6912 - 6968
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	1	1	344	3	N	-0-	-0-
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-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
STATE "UO" (CITIES SERVICE)				WELL #:	1	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7039 - 7094
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	616	3	1	9	Y	1	16
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-	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

STATE "UF"				WELL #:	1	RRCID ->	134449	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7100 - 7129
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	469	3	1	9	Y	1	16
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-	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	293	292	3	1	9	Y	1	5

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
STATE "TB"		WELL #: 1		RRCID -> 135202		COMPL. DATE 06/13/1990			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098			
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		
08	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	265 3	1 9	Y	1	15		
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

STATE "TB"		WELL #: 3		RRCID -> 140317		COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280			
08	1271 N	594	-0-	-677 B	-0-	590 3	4 9	Y	4	163		
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-			31
12	899 N	601	-0-	-298 B	-0-	586 3	15 9	Y	14			37
01	DLQ G-10	798	-0-	798 B	798	790 3	8 9	Y	7			58

STATE "TB"		WELL #: 2		RRCID -> 140652		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107			
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	683 3	1 9	Y	1	19		
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

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #: A 1		RRCID -> 141325		COMPL. DATE 04/23/1992			TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314			
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3		N	-0-	49		
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		

FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708		COMPL. DATE 01/04/1993			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370			
08	899 N	683	-0-	-216 B	-0-	683 3		N	-0-	33		
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		

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 089417		COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988			
CRAWFORD 1230		WELL #: 2										
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	26		
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		

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757								
CRAWFORD "1230"		WELL #: 1		RRCID -> 089658		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919		
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
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	515 2	1 9	Y	1	64
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

CRAWFORD "1230"		WELL #: 4		RRCID -> 094216		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6821		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	38
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

J & J WELL SERVICE, INC.		427433		RRCID -> 207585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966		
SPRING CREEK		WELL #: 1								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25
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
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		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	23
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013 - P&A 02-20-2013										

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 184514		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314		
UNIVERSITY "23"		WELL #: 5								
08	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2		N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY "23"		WELL #: 6		RRCID -> 187673		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107		
08	682 N	430	-0-	-252 B	-0-	430 2		N	-0-	133
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

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
UNIVERSITY -13-				WELL #:	2	RRCID ->	141975	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7023 - 7070
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
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-		23
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

ECKERT 444				WELL #:	1	RRCID ->	173855	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	7110	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		87
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

UNIVERSITY "9A"				WELL #:	5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7060 - 7104
08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	371	2	1	9	N	1 8 43
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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
UNIVERSITY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6621 - 6898
08	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0- -0-
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-

JONES "39"				WELL #:	1	RRCID ->	135104	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6256 - 6312
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0- -0-
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-

UNIVERSITY 53-17				WELL #:	1	RRCID ->	141153	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7038 - 7080
08	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2			N	-0- 25
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

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
UNIVERSITY 14		WELL #: 2		RRCID -> 141689		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131		
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
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-	30
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

UNIVERSITY 17		WELL #: 2		RRCID -> 142178		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059		
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-	169
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

UNIVERSITY "17"		WELL #: 3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078		
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-	37
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	256 2	1 9	N	1	38
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	267 2	2 9	N	2	40
11	480 N	249	-0-	-231 B	-0-	241 2	8 9	N	7	47
12	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2		N	-0-	47
01	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	232 2	1 9	N	1	48

UNIVERSITY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926		
08	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-	205
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	326 2	2 9	N	2	207
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-	207
11	690 N	310	-0-	-380 B	-0-	310 2		N	-0-	207
12	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 2		N	-0-	207
01	341 N	150	-0-	-191 B	-0-	148 2	2 9	N	2	209

UNIVERSITY 53-17		WELL #: 2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072		
08	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1793 2	3 9	N	3	70
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	900 N	880	-0-	-20 B	-0-	871 2	9 9	N	8	78
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	884 2	4 9	N	4	82
11	1740 N	890	-0-	-850 B	-0-	866 2	24 9	N	22	104
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	894 2	9 9	N	8	112
01	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	886 2	11 9	N	10	122

UNIVERSITY "17"		WELL #: 4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070		
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1232 2	6 9	N	5	125
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	446	-0-	-154 B	-0-	442 2	4 9	N	4	129
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	623 2	3 9	N	3	132
11	1200 N	576	-0-	-624 B	-0-	570 2	6 9	N	5	137
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	646 2	3 9	N	3	140
01	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	591 2	4 9	N	4	144

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION						
WESTSTAR OIL AND GAS, INC.			912924									
"MNB"		WELL #:	1	RRCID -> 183201	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 7185	PERF. N/A					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-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-

BALLINGER, SE. (FRY)			05316 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
REWARD PETROLEUM, L.L.C.			703609									
LEONARD		WELL #:	1	RRCID -> 256164	COMPL. DATE 12/06/2009	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3098 - 3104					
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2		N	-0-			192
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			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					
08	6789 #	6509	-0-	-280	-0-	6462 3	47 9	Y	43	44 1		33
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

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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 691												
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-

BEDDO		//CONT.//		06655 001	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS					
EDMONDSON OIL & GAS				243493									
EDMONDSON "CBT"				WELL #:	1	RRCID ->	211207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3490 - 3494
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	
*07	T. A.	99	-0-	99 B	99	99	2	N	-0-			-0-	
08	T. A.	142	-0-	142 B	241	142	2	N	-0-			-0-	
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-	

3-D OIL & GAS				953631	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS				
GRAY, C. C.				WELL #:	3	RRCID ->	160199	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3514 - 3526
08	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3	N	-0-			-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCKISSACK				WELL #:	1	RRCID ->	162780	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	3555 - 3560
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELKINS 'B'				WELL #:	4	RRCID ->	203578	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3532 - 3542
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	440	3	11	9	N	10		74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	416	3	14	9	N	13		87
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	429	3	19	9	N	17		104
11	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	388	3	21	9	N	19		123
*12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	365	3	9	9	N	8		131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				131

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: UPTON				
UNIVERSITY 8				WELL #:	1	RRCID ->	191049	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11339 - 14699
08	2387 X	2137	-0-	-250	-0-	2094	3	43	9	N	39		134
09	2310 X	1773	-0-	-537	-0-	1737	3	36	9	N	33		167
10	2263 X	1513	-0-	-750	-0-	1491	3	22	9	N	20		187
11	2190 X	1298	-0-	-892	-0-	1298	3			N	-0-		187
12	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	1532	3	28	9	N	25		212
01	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1394	3	33	9	N	30		242

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
UNIVERSITY 5		WELL #:		1H	RRCID ->	191744	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636	- 16005	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2449 X	2261	-0-	-188	-0-	2213 3	48 9	Y	44	104	1		73
09	2340 X	2168	-0-	-172	-0-	2116 3	52 9	Y	47				120
10	2418 X	2189	-0-	-229	-0-	2131 3	58 9	Y	53	99	1		74
11	2310 X	2201	-0-	-109	-0-	2136 3	65 9	Y	59				133
12	2263 X	2209	-0-	-54	-0-	2153 3	56 9	Y	51				184
01	1860 N	1018	-0-	-842	-0-	953 3	65 9	Y	59	113	1		130

UNIVERSITY 15		WELL #:		1	RRCID ->	192265	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11575	- 14442	
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	192720	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11600	- 15920	
08	6417 X	6182	-0-	-235	-0-	6060 3	122 9	N	111	167	1		164
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

UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID ->	193231	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11559	- 15425	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 8		WELL #:		2	RRCID ->	195338	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11626	- 15064	
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	877 3	19 9	N	17				222
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

UNIVERSITY "1"		WELL #:		1	RRCID ->	196801	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11628	- 13533	
08	2356 X	824	-0-	-1532	-0-	821 3	3 9	N	3				59
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

UNIVERSITY "21"		WELL #:		1	RRCID ->	196868	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900	- 14658	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	301 3	12 9	Y	11	15	1		9
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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		3100 N	3219	-0-	119	186	3166 3	53 9		N	48	170
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	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	90

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300												
08		3875 X	2687	-0-	-1188	-0-	2623 3	64 9		N	58	319
09		3750 X	2955	-0-	-795	-0-	2878 3	77 9		N	70	204
10		3875 X	3255	-0-	-620	-0-	3136 3	119 9		N	108	128
11		3030 X	2564	-0-	-466	-0-	2468 3	96 9		N	87	215
12		3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2905 3	69 9		N	63	88
01		3255 X	626	-0-	-2629	-0-	594 3	32 9		N	29	117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915												
08		5890 X	1359	-0-	-4531	-0-	1359 3			Y	-0-	56
09		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6163 3	6 9		Y	5	61
10		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6278 3	3 9		Y	3	64
11		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247 3			Y	-0-	64
12		6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6307 3	21 9		Y	19	6
01		5363 X	3017	-0-	-2346	-0-	3017 3			Y	-0-	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												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904												
08		620 N	455	-0-	-165	-0-	444 3	11 9		N	10	125
09		510 N	425	-0-	-85	-0-	415 3	10 9		N	9	134
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	414 3	9 9		N	8	142
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	392 3	12 9		N	11	153
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	406 3	9 9		N	8	161
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	409 3	14 9		N	13	174

JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635												
08		341 X	308	-0-	-33	-0-	293 3	15 9		N	14	165
09		342 X	342	-0-	-0-	-0-	330 3	12 9		N	11	176
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	334 3	10 9		N	9	185
11		346 X	346	-0-	-0-	-0-	332 3	14 9		N	13	198
12		356 X	356	-0-	-0-	-0-	348 3	8 9		N	7	205
*01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	321 3	21 9		N	19	224

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075									
NEAL ESTATE "36-A"		WELL #:		1	RRCID ->	200440	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11144	- 15470	
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
08		1643 X	254	-0-	-1389	-0-	254 3		N	-0-			94
09		1590 X	844	-0-	-746	-0-	844 3		N	-0-			94
10		1643 X	1188	-0-	-455	-0-	1188 3		N	-0-			94
11		1590 X	1457	-0-	-133	-0-	1457 3		N	-0-			94
12		868 X	516	-0-	-352	-0-	516 3		N	-0-			94
*01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3090 3	131 9	N	119			213

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
UNIVERSITY 9A		WELL #:		2	RRCID ->	192880	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11329	- 12777	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "2W"				WELL #:	1	RRCID ->	197652	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11448	- 15150
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

MID-STATES OPERATING COMPANY				566121									
WOOLEY "7"		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144	- 11374	
08		1581 N	1320	-0-	-261	-0-	1272 3	48 9	Y	44	96 1		40
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1652 3	33 9	Y	30			70
10		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1500 3	41 9	Y	37	48 1		59
11		1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1011 3	37 9	Y	34	46 1		47
12		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1718 3	64 9	Y	58	48 1		57
*01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1601 3	43 9	Y	39	44 1		52

WOOLEY "7"				WELL #:	1	RRCID ->	153654	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11184	- 11396
08		2511 N	2255	-0-	-256	-0-	2111 3	144 9	Y	131	289 1		21
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		80
11		2190 N	1426	-0-	-764	-0-	1313 3	113 9	Y	103	139 1		44
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2432 3	191 9	Y	174	145 1		73
01		DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	2074 3	129 9	Y	117	131 1		59

WTG EXPLORATION				945220									
UNIVERSITY "3-4A"		WELL #:		1	RRCID ->	196609	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11509	PERF.10875	- 11312	
08		775 N	627	-0-	-148	-0-	609 2	18 9	N	16			328
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

BENEDUM (FUSSELMAN) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUDGENS, DON			07109 500 172232			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				

WELL #: 6			RRCID -> 205206			COMPL. DATE 03/29/1982			TOTAL DEPTH 11400			PERF.11188 - 11238								
08	11439 X	1359	-0-	-10080	-0-	1359	3			Y	-0-					143				
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			Y	-0-					143				
10	5890 X	4803	-0-	-1087	-0-	4800	3		3 9	Y	-0-					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			71				
01	2914 X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			Y	-0-					71				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. NEAL "D"			251726			WELL #: 2			RRCID -> 134357			COMPL. DATE 04/14/1983			TOTAL DEPTH 11547			PERF.11452 - 11497		
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	47	3	34	9	N	31	1	8			180				
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				

JM COX RESOURCES, L.P. ELLIOTT, J. S. -48-			433075			WELL #: 1 C			RRCID -> 018668			COMPL. DATE 12/28/1949			TOTAL DEPTH 11399			PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

MCDANIEL - BARNET			WELL #: 1			RRCID -> 101163			COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 11345			PERF.11225 - 11275					
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5					77				
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				

TURNER-BARNET			WELL #: 1			RRCID -> 105744			COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 11390			PERF.11254 - 11306					
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1454	3	25	9	N	23					109				
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				

TENNECO-UNIVERSITY			WELL #: 1			RRCID -> 131037			COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11380 - 11400					
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					158				
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				

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075								
WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11256 - 11328
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	
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		130
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

NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11163 - 11230
08		2914 N	2830	-0-	-84	-0-	2818 3	12 9	N	11	171 1	69
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

ARCO-UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	174729	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10752 - 11364
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	552 3	15 9	N	14		101
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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	018663	COMPL. DATE	03/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11410 - 11479
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2077 3	21 9	N	19		120		
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		

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)		07109 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
ELLIOTT, ARLESS -46-		WELL #:		1	RRCID ->	018724	COMPL. DATE	01/27/1949	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10584 - 10616
08		11232	11232	-0-	-0-	6125	11232 2		N	-0-		316
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

BENEDUM (WOLFCAMP)		07109 900		ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		027200										
NEAL, H. F. "8"		WELL #:		8	RRCID ->	132075	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8817 - 8827
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

BENEDUM (WOLFPCAMP) //CONT.// 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800															
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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002															
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554															
08		1891 X	1482	-0-	-409	-0-	1482	2			N	-0-			199
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

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325															
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 11/26/1974 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD (FRY, L.O.) 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															
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
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-

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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	3100 N	3207	-0-	107	107	3207 2			-0-
09	3000 N	2999	-0-	-1	106	2999 2			-0-
10	2974 N	2868	-0-	-106	-0-	2868 2			-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2			-0-
*01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2			-0-

UNIVERSITY -BL-		WELL #: 3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8214 - 8441	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY BL		WELL #: 6		RRCID -> 238400		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8302 - 8391	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2					-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		UNIVERSITY "2-14"		WELL #: 1		RRCID -> 237371		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9685 - 9709	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
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-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)		07921 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
UNIVERSITY		WELL #: 1CC		RRCID -> 098161		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9236 - 9314	
08	2170 #	2145	-0-	-25	-0-	2086 2	59 9	N	54				205
09	2100 #	2064	-0-	-36	-0-	2011 2	53 9	N	48	182	1		71
10	2170 #	2141	-0-	-29	-0-	2082 2	59 9	N	54				125
11	2070 #	2058	-0-	-12	-0-	2000 2	58 9	N	53				178
12	2139 #	1603	-0-	-536	-0-	1550 2	53 9	N	48				226
01	2139 #	1848	-0-	-291	-0-	1798 2	50 9	N	45	182	1		89

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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BLOCK 4 (DEVONIAN) //CONT.// 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

M O	ALLOW 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
08	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3319	2	29	9	N	26				214
09	3330 X	2879	-0-	-451	-0-	2856	2	23	9	N	21				235
10	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	3101	2	12	9	N	11				246
11	3240 X	1959	-0-	-1281	-0-	1941	2	18	9	N	16				262
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3335	2	22	9	N	20				282
*01	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3189	2	28	9	N	25				307

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	844	2	45	9	N	41				230
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

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RELANCE ENERGY, INC. 700995
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	649	2	44	9	N	40	176	1		9
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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

08	4308 R	4308	-0-	-0-	-0-	3710	3	118	4	Y	436	440	1			228
						480	9									
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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
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

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

08	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	1507	3			N	-0-					37
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

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					81
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

BLOCK 51 (STRAWN) //CONT.// 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	3291	3	N	-0-			144
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

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

08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2	N	-0-			135
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

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
 TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			43
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

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

08	2883 X	2082	-0-	-801	-0-	2037	3	45 9 N	41	181 1		166
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

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
 BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

08	289 N	21	-0-	-268	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
 DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	175	3	13 9 N	12			104
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

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7403	3	281	9	Y	118
09	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	6945	3	249	9	Y	149
10	7657 X	6518	-0-	-1139	-0-	6287	3	231	9	Y	90
11	7410 X	7008	-0-	-402	-0-	6747	3	261	9	Y	129
12	7657 X	5123	-0-	-2534	-0-	4825	3	298	9	Y	116
01	7688 X	7461	-0-	-227	-0-	7183	3	278	9	Y	99

COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522		PERF.10193 - 14480	
08	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	3310	3	83	9	Y	92
09	3330 X	3221	-0-	-109	-0-	3165	3	56	9	Y	46
10	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3122	3	62	9	Y	102
11	3270 X	3147	-0-	-123	-0-	3059	3	88	9	Y	94
12	3379 X	3176	-0-	-203	-0-	3068	3	108	9	Y	192
01	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2897	3	91	9	Y	104

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10895 - 13347	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	756	3	83	9	Y	90
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	669	3	50	9	Y	40
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	553	3	61	9	Y	95
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	24
12	589 N	88	-0-	-501	-0-	88	3			Y	24
*01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	17

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10764 - 14825	
08	10447 X	10110	-0-	-337	-0-	9854	3	256	9	Y	108
09	10050 X	9565	-0-	-485	-0-	9324	3	241	9	Y	144
10	10416 X	9312	-0-	-1104	-0-	9074	3	238	9	Y	92
11	10080 X	9706	-0-	-374	-0-	9462	3	244	9	Y	121
12	10416 X	10047	-0-	-369	-0-	9759	3	288	9	Y	113
01	10106 X	9388	-0-	-718	-0-	9100	3	288	9	Y	103

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10593 - 14684	
08	17701 X	14490	-0-	-3211	-0-	14490	3			Y	-0-
09	17040 X	14701	-0-	-2339	-0-	14701	3			Y	-0-
10	17608 X	14586	-0-	-3022	-0-	14586	3			Y	-0-
11	16410 X	15152	-0-	-1258	-0-	15152	3			Y	-0-
12	15872 X	13276	-0-	-2596	-0-	13276	3			Y	-0-
01	15190 X	12050	-0-	-3140	-0-	12038	3	12	9	Y	11

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10552 - 12633	
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4124	3	18	9	Y	227
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	Y	79
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	3	36	9	Y	112
11	3810 X	3560	-0-	-250	-0-	3517	3	43	9	Y	151
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3984	3	31	9	Y	179
01	4154 X	867	-0-	-3287	-0-	853	3	14	9	Y	118

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10684 - 13950	
08	6293 X	443	-0-	-5850	-0-	424	3	19	9	Y	78
09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7205	3	77	9	Y	82
10	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7056	3	206	9	Y	145
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6425	3	131	9	Y	155
12	6510 X	3183	-0-	-3327	-0-	3067	3	116	9	Y	78
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	78

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			3		
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314 3	1 9	Y	1		
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	1		
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	1		
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	1		
01	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1241 3	15 9	Y	15		

UNIVERSITY SECTION 3				WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668	
08	8184 X	6005	-0-	-2179	-0-	5927 3	78 9	Y	213		
09	7920 X	5526	-0-	-2394	-0-	5407 3	119 9	Y	139		
10	8184 X	5748	-0-	-2436	-0-	5618 3	130 9	Y	257		
11	7470 X	4255	-0-	-3215	-0-	4169 3	86 9	Y	166		
12	7316 X	4644	-0-	-2672	-0-	4490 3	154 9	Y	110		
01	6014 X	1252	-0-	-4762	-0-	1218 3	34 9	Y	141		

COX 19				WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715	
08	2976 X	2327	-0-	-649	-0-	2281 3	46 9	Y	65		
09	3270 X	936	-0-	-2334	-0-	913 3	23 9	Y	86		
10	3379 X	1402	-0-	-1977	-0-	1398 3	4 9	Y	32		
11	3270 X	1002	-0-	-2268	-0-	983 3	19 9	Y	49		
12	2325 X	937	-0-	-1388	-0-	918 3	19 9	Y	66		
01	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1999 3	42 9	Y	55		

UNIVERSITY 26				WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450	
08	2449 N	2399	-0-	-50	-0-	2341 3	58 9	N	93		
09	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2218 3	57 9	N	145		
10	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	2309 3	53 9	N	193		
11	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	2212 3	62 9	N	58		
12	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2243 3	68 9	N	120		
01	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2237 3	75 9	N	188		

NEAL 26				WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782	
08	9300 X	6442	-0-	-2858	-0-	6411 3	31 9	N	218		
09	9000 X	6065	-0-	-2935	-0-	6058 3	7 9	N	224		
10	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10705 3	100 9	N	148		
11	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	10398 3	78 9	N	219		
12	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10148 3	92 9	N	133		
01	10819 X	7561	-0-	-3258	-0-	7507 3	54 9	N	182		

COX 23				WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948	
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2995 3	99 9	Y	154		
09	2850 X	2590	-0-	-260	-0-	2395 3	195 9	Y	202		
10	2945 X	1048	-0-	-1897	-0-	899 3	149 9	Y	105		
11	3000 X	1513	-0-	-1487	-0-	1356 3	157 9	Y	169		
12	3100 X	262	-0-	-2838	-0-	192 3	70 9	Y	48		
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1948 3	28 9	Y	73		

COX 19				WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894	
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3613 3	72 9	Y	94		
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3252 3	99 9	Y	184		
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3019 3	9 9	Y	68		
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2974 3	18 9	Y	84		
12	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2754 3	80 9	Y	157		
*01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2500 3	69 9	Y	104		

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500						
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
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2855	3	73	9	N	66			198
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

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413						
08	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2088	3	35	9	N	32			237
09	2280	N	1995	-0-	-285	-0-	1973	3	22	9	N	20	178	1	79
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1727	3	26	9	N	24			103
11	2040	N	740	-0-	-1300	-0-	718	3	22	9	N	20			123
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2357	3	61	9	N	55			178
*01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	3	32	9	N	29	118	1	89

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 018740		COMPL. DATE 05/17/1962			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480						
OWENS -A-		WELL #: 1													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		09804 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
NEAL		WELL #: 1		RRCID -> 167334		COMPL. DATE 05/17/1997			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317						
*08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-	14	1	61
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-			61
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-	47	1	14
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			14
12	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-			14
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-			14

SPENCER "29"		WELL #: 1		RRCID -> 211669		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814						
08	5270	X	2765	-0-	-2505	-0-	2731	3	34	9	Y	31			145
09	5100	X	2636	-0-	-2464	-0-	2614	3	22	9	Y	20			165
10	5270	X	4386	-0-	-884	-0-	4309	3	77	9	Y	70	89	1	146
11	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	3560	3	99	9	Y	90	72	1	164
12	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3339	3	63	9	Y	57			221
01	4371	X	2731	-0-	-1640	-0-	2691	3	40	9	Y	36			257

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

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
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1886	3	58	9	Y	53	43	1			31
09	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1682	3	62	9	Y	56	62	1			25
10	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1432	3	66	9	Y	60	63	1			22
11	1890 N	1488	-0-	-402	-0-	1451	3	37	9	Y	34	43	1			13
12	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1500	3	86	9	Y	78	64	1			27
01	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	14	1	1229	3	Y	54	64	1			17
						59	9									

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER "L" WELL #: 2 RRCID -> 211956 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418

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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16061				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16061				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16061				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16061				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16061				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-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		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

3-S CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 158327		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

3 S CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 172761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MCDERMOTT		WELL #: 2-U		RRCID -> 170138		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942		
08	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		-0-
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-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		//CONT.//		11364 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707							
MESQUITE				WELL #: 1	RRCID -> 095638	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4006	- 4018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-		-0-
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-

MCDERMOTT				WELL #: 1	RRCID -> 135164	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	- 3974		
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2		N	-0-		-0-
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-

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			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCDERMOTT				WELL #: 4	RRCID -> 176781	COMPL. DATE 03/19/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4716	- 4750		
08	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
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-

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		
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-		55
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

MCDERMOTT				WELL #: 1	RRCID -> 161643	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5916	- 6020		
08	2356 X	2101	-0-	-255	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
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-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//	11364 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255									
MCDERMOTT		WELL #:	3	RRCID ->	168628	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5859 - 5990	
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
08		14B2 EXT	324	-0-	324	324	324 2	N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		324 X	-0-	-0-	-324			N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

MCDERMOTT		WELL #:	2-L	RRCID ->	170139	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5856 - 5998	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

MCDERMOTT		WELL #:	5	RRCID ->	171181	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5792 - 5901	
08		2356 X	1616	-0-	-740	-0-	1616 2	N	-0-			-0-
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-

MCDERMOTT		WELL #:	6	RRCID ->	179113	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5794 - 5946	
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
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-

MCDERMOTT		WELL #:	7	RRCID ->	208967	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5804 - 6005	
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2	N	-0-			-0-
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-

PAR MINERALS CORPORATION		WELL #:	638850	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	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88 3	7 6	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-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-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RLO PARTNERSHIP				714282							
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID -> 065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 3500 - 6040	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	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
08	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		N	-0-	10	
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	

STITES, A. MRS.		WELL #:		3	RRCID -> 066922	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5082 - 5164	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WHITEHEAD, G.		WELL #:		7	RRCID -> 157421	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 2292 - 2306	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WHITEHEAD		WELL #:		26	RRCID -> 164330	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2338 - 2354	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRANCH, S. (HOME CREEK)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRANCH, S. (HOME CREEK A)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD

WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
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-

BRANCH, S. (PALO PINTO)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD

WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)		//CONT.//		12148 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
HENRY RESOURCES LLC		//CONT.//		378535								
INDEPENDENCE 33		WELL #:		1	RRCID ->	154038	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10350	- 10834
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
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			162
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	N	31			193
						34	9					
10	1333 N	367	-0-	-966	-0-	30	1	N	-0-			193
11	3000 N	3093	-0-	93	93	194	1	N	3	151	1	45
						3	9					
*12	2503 N	2410	-0-	-93	-0-	156	1	N	-0-			45
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			45

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	2		N	-0-			17
11	14B2 EXT	22	-0-	22	43	2		N	-0-			17
12	14B2 EXT	11	-0-	11	54	2		N	-0-			17
01	14B2 EXT	15	-0-	15	69	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
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			-0-
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-

BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	018760	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5751	- 5787
08	806 N	230	-0-	-576	-0-	230	2	N	-0-			-0-
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-

BRYANT, M. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	018764	COMPL. DATE	05/15/1961	TOTAL DEPTH	6020	PERF. N/A
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	034737	COMPL. DATE	12/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	406	2	Y	9	179	0	20
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	374	2	Y	17			37
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	5			42
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			42
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BROOKS				WELL #: 1021	RRCID -> 077507	COMPL. DATE 04/13/1978	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5726	- 5924						
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
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
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-

CHARLTON, JANE ELIZABETH				WELL #: 2	RRCID -> 086254	COMPL. DATE 02/07/1980	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5869	- 5903						
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
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-

CHARLTON, JANE ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 104356	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6609	PERF. 5930	- 6105						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3				151
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

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						
08	527 #	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-				-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		49B		CNTY: IRION							
BROOKS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 121292	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5762	- 6398						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		33
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	2			180
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

PED OIL CORPORATION 649480
 WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			190
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

TXP, INCORPORATED 875395
 WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

08	1364 #	1116	-0-	-248	-0-	1113	2	3	9	N	3			117
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

WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

08	310 #	196	-0-	-114	-0-	186	2	10	9	N	9			107
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2			122
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 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			122

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
IRION CORPORATION, THE		//CONT.//		426299										
WINTERBOTHAM 29		WELL #:		5		RRCID -> 123204		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5926 - 6125		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		

08		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		89	
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 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	94	

OXY USA INC.				630591										
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3		RRCID -> 129007		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5702 - 5838		
08		775 #	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-	82	
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	

WINTERBOTHAM TRUST "B"		WELL #:		2R		RRCID -> 180940		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 6285		PERF. 5664 - 5790		
08		1271 #	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-	27	
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	

STRAND ENERGY, L.C.				824758										
WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 161942		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5585 - 5902		
08		2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2378	3	2	9	N	2	46	
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	52	1 8

WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 166838		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 5662 - 6213		
08		713 #	213	-0-	-500	-0-	213	3			N	-0-	22	
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	

TWEEDY		WELL #:		1		RRCID -> 205292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5475 - 5597		
08		744 #	641	-0-	-103	-0-	637	3	4	9	N	4	179	
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	

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BROOKS "13"		WELL #:		1	RRCID -> 131722	COMPL. DATE 07/30/1989	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5984	-		6008		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1598 2	14 9	N	13			205	
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	

CHARLTON "14"		WELL #:		1	RRCID -> 212319	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5655	-		5810
08	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1983 2	6 9	N	5			182	
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	

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #:	1	RRCID -> 112013	COMPL. DATE 07/23/1984	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5928	-		5972	
08	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2442 2	13 9	Y	12	39 1		6	
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	1 8	17	

CHARLTON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 119931	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5988	-		6006		
08	527 #	500	-0-	-27	-0-	500 2		Y	-0-			54	
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	

CHARLTON "A"		WELL #:			RRCID -> 136611	COMPL. DATE 10/28/1985	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5827	-		6031		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
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	
PLUGGED AND ABANDONED		07/13/2007											

CHARLTON "A"		WELL #:		3	RRCID -> 164190	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5745	-		5967		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
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	

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554											
BROWN BASSETT GOODE UNIT				WELL #:	5HR	RRCID ->	233620	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12338 - 12368			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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			
08		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936											
BANNER ESTATE				WELL #:	5 C	RRCID ->	209294	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12100 - 12180			
08		7536 X	7536	-0-	-0-		7536	3			N	-0-			-0-
09		7019 X	7019	-0-	-0-		7019	3			N	-0-			-0-
10		6634 X	6132	-0-	-502		6132	3			N	-0-			-0-
11		6420 X	5342	-0-	-1078		5342	3			N	-0-			-0-
12		6634 X	3121	-0-	-3513		3121	3			N	-0-			-0-
01		6758 X	4473	-0-	-2285		4473	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE				WELL #:	32	RRCID ->	214073	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14710	PERF.11290 - 14720			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	225047	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12120 - 12140			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

 BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

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
08		11129 X	8181	-0-	-2948	-0-	8181 3	N	-0-	-0-
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-

 BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

08		5208 X	4226	-0-	-982	-0-	4226 3	N	-0-	-0-
09		5040 X	2863	-0-	-2177	-0-	2863 3	N	-0-	-0-
10		5115 X	5015	-0-	-100	-0-	5015 3	N	-0-	-0-
11		4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138 3	N	-0-	-0-
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3	N	-0-	-0-
01		4898 X	4374	-0-	-524	-0-	4374 3	N	-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

08		98735	102070	-0-	3335 B	-26550	102070 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-21277	CANCELLED UNDERAGE ->	-5273					
09		95550	91719	-0-	-3831 B	-25108	91719 3	N	-0-	-0-
10		98177	93707	-0-	-4470 B	-29578	93707 3	N	-0-	-0-
11		95550	94248	-0-	-1302 B	-30880	94248 3	N	-0-	-0-
12		98735	96480	-0-	-2255 B	-33135	96480 3	N	-0-	-0-
*01		55991 R	89126	-0-	33135 B	-0-	89126 3	N	-0-	-0-

 SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

08		50995 N	50525	-0-	-470 B	-0-	50524 3	1 9 N	1	1 8	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		49200 N	44049	-0-	-5151 B	-0-	44049 3	N	-0-	-0-	
10		48993 N	48993	-0-	-0- B	-0-	48993 3	N	-0-	-0-	
11		48900 N	47491	-0-	-1409 B	-0-	47491 3	N	-0-	-0-	
12		48090 N	48090	-0-	-0- B	-0-	48090 3	N	-0-	-0-	
*01		32842 N	32842	-0-	-0- B	-0-	32842 3	N	-0-	-0-	

 BOPCO, L.P. 082967
 GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

 GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

08		DLQ G-10	10646	-0-	10646 B	20357	664 1	9982 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	20357								
09		22295 N	11438	-0-	-10857 B	9500	664 1	10774 3	N	-0-	-0-
10		21636 N	12136	-0-	-9500 B	-0-	664 1	11472 3	N	-0-	-0-
11		11785 N	11785	-0-	-0- B	-0-	664 1	11121 3	N	-0-	-0-
12		11811 N	11724	-0-	-87 B	-0-	664 1	11060 3	N	-0-	-0-
01		12121 N	9626	-0-	-2495 B	-0-	684 1	8942 3	N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TERRELL			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967											
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 111576		COMPL. DATE 04/07/1984				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754			
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
08	DLQ G-10	29105	-0-	29105 B	52915	96	1	29009	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		52915										
09	23781 N	28259	-0-	4478 B	57393	96	1	28163	3	N	-0-	-0-	-0-
10	87162 N	29769	-0-	-57393 B	-0-	96	1	29673	3	N	-0-	-0-	-0-
11	28170 N	27607	-0-	-563 B	-0-	96	1	27511	3	N	-0-	-0-	-0-
12	29202 #	24313	-0-	-4889 B	-4889	96	1	24217	3	N	-0-	-0-	-0-
01	29760 #	24819	-0-	-4941 B	-9830	96	1	24723	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120212		COMPL. DATE 03/17/1991				TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941			
08	DLQ G-10	50989	-0-	50989 B	92992	64	1	50925	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		92992										
09	22295 N	47013	-0-	24718 B	117710	64	1	46949	3	N	-0-	-0-	-0-
10	98177 N	50144	-0-	-48033 B	69677	64	1	50080	3	N	-0-	-0-	-0-
11	95550 N	47870	-0-	-47680 B	21997	64	1	47806	3	N	-0-	-0-	-0-
12	70583 R	48586	-0-	-21997 B	-0-	64	1	48522	3	N	-0-	-0-	-0-
01	50995 #	48585	-0-	-2410 B	-2410	64	1	48521	3	N	-0-	-0-	-0-

FOSTER 23		WELL #: 1A		RRCID -> 139176		COMPL. DATE 05/02/1998				TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935			
08	4958 N	4958	-0-	-0- B	-0-	23	1	4935	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	4441 N	4441	-0-	-0- B	-0-	25	1	4416	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4391 N	4391	-0-	-0- B	-0-	21	1	4370	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	22	1	4349	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3788 N	3788	-0-	-0- B	-0-	20	1	3768	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3669 N	3669	-0-	-0- B	-0-	20	1	3649	3	N	-0-	-0-	-0-

GOODE, M.H. STATE 18		WELL #: 1		RRCID -> 146613		COMPL. DATE 07/22/1993				TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415			
08	DLQ G-10	45267	-0-	45267 B	80623	64	1	45203	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		80623										
09	22295 N	40895	-0-	18600 B	99223	64	1	40831	3	N	-0-	-0-	-0-
10	98177 N	46138	-0-	-52039 B	47184	64	1	46074	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90918 N	43734	-0-	-47184 B	-0-	64	1	43670	3	N	-0-	-0-	-0-
12	45260 #	38929	-0-	-6331 B	-6331	64	1	38865	3	N	-0-	-0-	-0-
01	46128 #	34803	-0-	-11325 B	-17656	64	1	34739	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 533 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181216		COMPL. DATE 06/29/2000				TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713			
08	DLQ G-10	22467	-0-	22467 B	40838	105	1	22362	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		40838										
09	23781 N	18624	-0-	-5157 B	35681	103	1	18521	3	N	-0-	-0-	-0-
10	57985 N	22304	-0-	-35681 B	-0-	107	1	22197	3	N	-0-	-0-	-0-
11	21750 N	20758	-0-	-992 B	-0-	106	1	20652	3	N	-0-	-0-	-0-
12	20749 N	20749	-0-	-0- B	-0-	108	1	20641	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	22289 N	19553	-0-	-2736 B	-0-	108	1	19445	3	N	-0-	-0-	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 149500		COMPL. DATE 02/27/1994				TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250			
OOSICELA-MITCHELL		WELL #: 1											
08	5598 N	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	2			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	5250 N	5249	-0-	-1 B	-0-	5249	2			N	-0-	-0-	-0-
10	5504 N	5504	-0-	-0- B	-0-	5504	2			N	-0-	-0-	-0-
11	5430 N	5110	-0-	-320 B	-0-	5110	2			N	-0-	-0-	-0-
12	5425 N	5015	-0-	-410 B	-0-	5015	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	5254 N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254	2			N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	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
08	17530 N	17530	-0-	-0- B	-0-	17530 2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	15880 N	15880	-0-	-0- B	-0-	15880 2		N	-0-			-0-
10	16496 N	16496	-0-	-0- B	-0-	16496 2		N	-0-			-0-
11	15930 N	15850	-0-	-80 B	-0-	15850 2		N	-0-			-0-
12	16399 N	16353	-0-	-46 B	-0-	16353 2		N	-0-			-0-
*01	16437 N	16437	-0-	-0- B	-0-	16437 2		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

08	7099 N	6548	-0-	-551 B	-0-	6548 2		N	-0-			-0-
	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-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

08	47461 N	46270	-0-	-1191 B	-0-	46270 2		N	-0-			-0-
	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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
MITCHELL 109		WELL #:		1	RRCID ->	042103	COMPL. DATE	06/12/1967	TOTAL DEPTH	14257	PERF. N/A
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	AMT CODE	BALANCE	
08	29665 N	29665	-0-	-0-	B	-0-	29665	2	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL 5		WELL #:		1	RRCID ->	046423	COMPL. DATE	06/08/1969	TOTAL DEPTH	14977	PERF. N/A
08	5624 N	5624	-0-	-0-	B	-0-	5624	2	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL 331		WELL #:		1	RRCID ->	048156	COMPL. DATE	04/16/1970	TOTAL DEPTH	14092	PERF.13145 - 13928
08	6250 N	6250	-0-	-0-	B	-0-	6250	2	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL 109		WELL #:		2	RRCID ->	086875	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	13208	PERF.12650 - 13208
08	23876 N	23876	-0-	-0-	B	-0-	23876	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	23100 N	22824	-0-	-276	B	-0-	22824	2	N	-0-	-0-
10	23577 N	23577	-0-	-0-	B	-0-	23577	2	N	-0-	-0-
11	23100 N	22894	-0-	-206	B	-0-	22894	2	N	-0-	-0-
12	23670 N	23670	-0-	-0-	B	-0-	23670	2	N	-0-	-0-
*01	23632 N	23632	-0-	-0-	B	-0-	23632	2	N	-0-	-0-

MITCHELL 4		WELL #:		1X	RRCID ->	103324	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	14240	PERF. N/A
08	24005 N	24005	-0-	-0-	B	-0-	24005	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	26520 N	24493	-0-	-2027	B	-0-	24493	2	N	-0-	-0-
10	27057 N	27057	-0-	-0-	B	-0-	27057	2	N	-0-	-0-
11	23220 N	22223	-0-	-997	B	-0-	22223	2	N	-0-	-0-
12	25296 N	25058	-0-	-238	B	-0-	25058	2	N	-0-	-0-
*01	30780 N	30780	-0-	-0-	B	-0-	30780	2	N	-0-	-0-

MITCHELL - DANIEL		WELL #:		1061	RRCID ->	170071	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13084 - 14750
08	4273 N	4402	-0-	129	B	-0-	4402	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3621 N	3621	-0-	-0-	B	-0-	3621	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3182	-0-	82	B	82	3182	2	N	-0-	-0-
11	2974 N	2892	-0-	-82	B	-0-	2892	2	N	-0-	-0-
12	3007 N	2950	-0-	-57	B	-0-	2950	2	N	-0-	-0-
*01	3224 R	3224	-0-	-0-	B	-0-	3224	2	N	-0-	-0-

 BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	17071 N	17071	-0-	-0-	B	-0-	17071	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	15840 N	15571	-0-	-269	B	-0-	15571	2		N	-0-					-0-
10	15855 N	15855	-0-	-0-	B	-0-	15855	2		N	-0-					-0-
11	16500 N	14390	-0-	-2110	B	-0-	14390	2		N	-0-					-0-
12	16089 N	14794	-0-	-1295	B	-0-	14794	2		N	-0-					-0-
01	15500 N	15058	-0-	-442	B	-0-	15058	2		N	-0-					-0-

 OXY USA INC. 630591
 POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

 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

08	2077 N	1985	-0-	-92	B	-0-	274	1	1711	2	N	-0-				-0-
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-

 WTG EXPLORATION 945220
 MITCHELL, MYRTELE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

08	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	2		N	-0-					6
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-	297	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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	018772	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	14695	PERF.	12145 - 14695
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		
08	27416 N	27416	-0-	-0-	B	-0-	27416	3	N	-0-	-0-		
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-		

BANNER-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	018779	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.	11205 - 14529
08	44679 R	44679	-0-	-0-	B	-0-	44679	3	N	-0-	-0-		
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-		

BANNER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	018780	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	14180 - 14340
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

BASSETT GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	018783	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	9200 - 13700
08	INC G-10	52900	-0-	52900	B	109947	52900	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			109947									
09	64549 N	47290	-0-	-17259	B	92688	47290	3	N	-0-	-0-		
10	104723 N	58257	-0-	-46466	B	46222	58257	3	N	-0-	-0-		
11	101920 N	56185	-0-	-45735	B	487	56185	3	N	-0-	-0-		
12	62559 R	62072	-0-	-487	B	-0-	62072	3	N	-0-	-0-		
*01	65796 N	65796	-0-	-0-	B	-0-	65796	3	N	-0-	-0-		

BASSETT GOODE				WELL #:	3	RRCID ->	018785	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	13513 - 14463
08	INC G-10	71444	-0-	71444	B	129481	71444	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			129481									
09	64549 N	65132	-0-	583	B	130064	65132	3	N	-0-	-0-		
10	104723 N	71713	-0-	-33010	B	97054	71713	3	N	-0-	-0-		
11	101920	68843	-0-	-33077	B	63977	68843	3	N	-0-	-0-		
12	105318	70384	-0-	-34934	B	29043	70384	3	N	-0-	-0-		
01	71703	66990	-0-	-4713	B	24330	66990	3	N	-0-	-0-		

BROWN BASSETT				WELL #:	2	RRCID ->	018787	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14110 - 14700
08	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-	-0-		
10	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-	-0-		
11	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-		
12	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3	N	-0-	-0-		
*01	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3	N	-0-	-0-		

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478															
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
08	INC	G-10	55264	-0-	55264 B	101420	55264	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101420															
09		64549 N	50633	-0-	-13916 B	87504	50633	3			N	-0-			-0-
10		104723 N	47565	-0-	-57158 B	30346	47565	3			N	-0-			-0-
11		78973 N	48627	-0-	-30346 B	-0-	48627	3			N	-0-			-0-
12		54733 N	54733	-0-	-0- B	-0-	54733	3			N	-0-			-0-
*01		51956 N	51956	-0-	-0- B	-0-	51956	3			N	-0-			-0-
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A															
08	2511	N	2541	-0-	30 B	-1819	2541	3			N	-0-			-0-
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-
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950															
08	5595	N	5595	-0-	-0- B	-0-	5595	3			N	-0-			-0-
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-
BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A															
08	1798	N	1791	-0-	-7 B	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
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-
BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		5 T	RRCID ->	081017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13534 -	14412
08		14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	B	-0-				N	-0-
10		1984 N	-0-	-0-	-1984	B	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082770	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13081 -	14145
08		44330 N	64805	-0-	20475	B	-17856	64805 3			N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-17856					
09		51013 N	51013	-0-	-0-	B	-0-	51013 3			N	-0-
10		53560 N	53560	-0-	-0-	B	-0-	53560 3			N	-0-
11		52289 N	52289	-0-	-0-	B	-0-	52289 3			N	-0-
12		51661 N	51661	-0-	-0-	B	-0-	51661 3			N	-0-
01		53227 N	49611	-0-	-3616	B	-0-	49611 3			N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	083264	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11549 -	14264
08		21359 N	20543	-0-	-816	B	-0-	20543 3			N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		20601 N	20601	-0-	-0-	B	-0-	20601 3			N	-0-
10		19811 N	19811	-0-	-0-	B	-0-	19811 3			N	-0-
11		19890 N	17916	-0-	-1974	B	-0-	17916 3			N	-0-
12		21297 N	17143	-0-	-4154	B	-0-	17143 3			N	-0-
01		19716 N	18786	-0-	-930	B	-0-	18786 3			N	-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	086854	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13097 -	14212
08		56699 N	61208	-0-	4509	B	-13599	61208 3			N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-13599					
09		53610 N	49273	-0-	-4337	B	-0-	49273 3			N	-0-
10		53302 N	53302	-0-	-0-	B	-0-	53302 3			N	-0-
11		59220 N	51667	-0-	-7553	B	-0-	51667 3			N	-0-
12		58962 N	58962	-0-	-0-	B	-0-	58962 3			N	-0-
01		53289 N	48618	-0-	-4671	B	-0-	48618 3			N	-0-

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14974	PERF.13156 -	14773
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300			
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		
08	5208 N	4452	-0-	-756 B	-0-	4452	3		N	-0-	-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 26R		RRCID -> 191028		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750			
08	13267 N	13267	-0-	-0- B	-0-	13267	3		N	-0-	-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 191107		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440			
08	29233 N	28583	-0-	-650 B	-0-	28583	3		N	-0-	-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 4		RRCID -> 192329		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500			
08	47647 N	45115	-0-	-2532 B	-0-	45115	3		N	-0-	-0-
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-

BANNER STATE		WELL #: 4		RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875			
08	35218 N	35218	-0-	-0- B	-0-	35218	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	33750 N	32220	-0-	-1530 B	-0-	32220	3		N	-0-	-0-
10	33596 N	33596	-0-	-0- B	-0-	33596	3		N	-0-	-0-
11	34258 N	34258	-0-	-0- B	-0-	34258	3		N	-0-	-0-
12	33294 N	32807	-0-	-487 B	-0-	32807	3		N	-0-	-0-
01	33604 N	31402	-0-	-2202 B	-0-	31402	3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 193437		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775			
08	21107 N	21107	-0-	-0- B	-0-	21107	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	16639 N	16639	-0-	-0- B	-0-	16639	3		N	-0-	-0-
10	18603 N	18603	-0-	-0- B	-0-	18603	3		N	-0-	-0-
11	16059 N	16059	-0-	-0- B	-0-	16059	3		N	-0-	-0-
12	15396 N	15396	-0-	-0- B	-0-	15396	3		N	-0-	-0-
01	18600 N	14331	-0-	-4269 B	-0-	14331	3		N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203258		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650			
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		
08	6933 N	6933	-0-	-0-	B	-0-	6933	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5825 N	5825	-0-	-0-	B	-0-	5825	3	N	-0-	-0-
10	6785 N	6785	-0-	-0-	B	-0-	6785	3	N	-0-	-0-
11	6000 N	5761	-0-	-239	B	-0-	5761	3	N	-0-	-0-
12	6014 N	5608	-0-	-406	B	-0-	5608	3	N	-0-	-0-
01	6200 N	3765	-0-	-2435	B	-0-	3765	3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 203588		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920			
08	30794 N	30794	-0-	-0-	B	-0-	30794	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	29430 N	29282	-0-	-148	B	-0-	29282	3	N	-0-	-0-
10	29696 N	29696	-0-	-0-	B	-0-	29696	3	N	-0-	-0-
11	29580 N	27672	-0-	-1908	B	-0-	27672	3	N	-0-	-0-
12	30256 N	27600	-0-	-2656	B	-0-	27600	3	N	-0-	-0-
01	29574 N	26827	-0-	-2747	B	-0-	26827	3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 203590		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100			
08	16275 N	11867	-0-	-4408	B	-0-	11867	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14190 N	10223	-0-	-3967	B	-0-	10223	3	N	-0-	-0-
10	13734 N	13734	-0-	-0-	B	-0-	13734	3	N	-0-	-0-
11	12089 N	12089	-0-	-0-	B	-0-	12089	3	N	-0-	-0-
12	12238 N	12238	-0-	-0-	B	-0-	12238	3	N	-0-	-0-
01	12834 N	11792	-0-	-1042	B	-0-	11792	3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 224264		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700			
08	INC G-10	5415	-0-	5415	B	12945	5415	3	N	-0-	-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882			
08	42243 N	42243	-0-	-0-	B	-0-	42243	3	N	-0-	-0-
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-

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			
08	12834 X	11348	-0-	-1486		-0-	11348	2	N	-0-	-0-
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-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554						
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 244460	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.12122 - 12147
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936						
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID -> 018795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 - 13700
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #:		2	RRCID -> 150015	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14680	PERF.12686 - 12880
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 171335	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 - 12685
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	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														
BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198169		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
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-

BOPCO, L.P.		082967		RRCID -> 171139		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116								
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 2														
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	125	1	810	3	N	-0-					-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	116	1	1148	3	N	-0-					-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	122	1	867	3	N	-0-					-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	121	1	828	3	N	-0-					-0-
12	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	132	1	1050	3	N	-0-					-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	133	1	768	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 229802		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552								
BROWN-BASSETT		WELL #: 1														
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 233524		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585								
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 1H														
08	4092 X	3526	-0-	-566	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680												
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208												
08	INC	G-10	5962	-0-	5962	11944	824	1	5138	2	N	-0-
09	INC	G-10	5745	-0-	5745	17689	1032	1	4713	2	N	-0-
10		23563 X	5874	-0-	-17689	-0-	956	1	4918	2	N	-0-
11		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	660	1	4925	2	N	-0-
12		5983 X	5731	-0-	-252	-0-	603	1	5128	2	N	-0-
01		5952 X	5619	-0-	-333	-0-	778	1	4841	2	N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	3	N	-0-		-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 074385		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 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
08	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083535		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	4836 X	4603	-0-	-233	-0-	4603	3	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520			
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616			
08	10075 X	9619	-0-	-456	-0-	12	1	9607	3	N	-0-
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-
11	9600 X	9175	-0-	-425	-0-	22	1	9153	3	N	-0-
12	9610 X	9126	-0-	-484	-0-	22	1	9104	3	N	-0-
01	9610 X	9116	-0-	-494	-0-	22	1	9094	3	N	-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 152494		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355			
08	11284 X	9235	-0-	-2049	-0-	9235	3	N	-0-		-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875		
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
08	9486 X	9415	-0-	-71	-0-	9415 3	N	-0-		-0-
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-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219		
08	2139 N	1725	-0-	-414	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521		
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
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-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991		
08	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	2944 3	N	-0-		-0-
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-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432		
08	3100 N	8254	-0-	5154	5154	8254 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	1042	-0-	-1958	3196	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-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284		
08	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	24231 3	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380		
08	9455 X	3074	-0-	-6381	-0-	3074 3	N	-0-		-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	6510 X	6355	-0-	-155	-0-	6355	3	N	-0-	-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878		
08	40815 X	40815	-0-	-0-	-0-	40815	3	N	-0-	-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128		
08	4526 X	4350	-0-	-176	-0-	4350	3	N	-0-	-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831		
08	15624 X	12301	-0-	-3323	-0-	12301	3	N	-0-	-0-
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-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507		
08	14663 X	14601	-0-	-62	-0-	14601	3	N	-0-	-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14198 X	9790	-0-	-4408	-0-	9790	3		-0-
09	13740 X	9901	-0-	-3839	-0-	9901	3		-0-
10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	3		-0-
11	11970 X	11201	-0-	-769	-0-	11201	3		-0-
12	11470 X	11015	-0-	-455	-0-	11015	3		-0-
01	13826 X	10500	-0-	-3326	-0-	10500	3		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420	
08	21607 X	17269	-0-	-4338	-0-	17269	3		-0-
09	20910 X	18531	-0-	-2379	-0-	18531	3		-0-
10	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	21969	3		-0-
11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3		-0-
12	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	3		-0-
01	21979 X	19228	-0-	-2751	-0-	19228	3		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099	
08	4588 X	3806	-0-	-782	-0-	3806	3		-0-
09	4440 X	3824	-0-	-616	-0-	3824	3		-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		-0-
11	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3553	3		-0-
12	4464 X	3719	-0-	-745	-0-	3719	3		-0-
01	4774 X	3867	-0-	-907	-0-	3867	3		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670	
08	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374	
08	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	2541	3		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930	
08	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	1878	3		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114	
08	41416 X	38491	-0-	-2925	-0-	38491	3		-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788	
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
08	8928 X	7537	-0-	-1391	-0-	7537	3	N	-0-
09	8640 X	7369	-0-	-1271	-0-	7369	3	N	-0-
10	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3	N	-0-
11	8580 X	8034	-0-	-546	-0-	8034	3	N	-0-
12	8122 X	7898	-0-	-224	-0-	7898	3	N	-0-
*01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3	N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031	
08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3	N	-0-
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3	N	-0-
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3	N	-0-
11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3	N	-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3	N	-0-
01	7037 X	5174	-0-	-1863	-0-	5174	3	N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376	
08	11439 X	6370	-0-	-5069	-0-	6370	3	N	-0-
09	11070 X	10998	-0-	-72	-0-	10998	3	N	-0-
10	10974 X	10326	-0-	-648	-0-	10326	3	N	-0-
11	10620 X	10414	-0-	-206	-0-	10414	3	N	-0-
12	11377 X	11031	-0-	-346	-0-	11031	3	N	-0-
*01	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3	N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903	
08	15624 X	11518	-0-	-4106	-0-	11518	3	N	-0-
09	15120 X	11926	-0-	-3194	-0-	11926	3	N	-0-
10	15624 X	15102	-0-	-522	-0-	15102	3	N	-0-
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	3	N	-0-
12	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	3	N	-0-
01	15097 X	12329	-0-	-2768	-0-	12329	3	N	-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	
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-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	
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	Y	-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	Y	-0-
10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3	Y	-0-
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3	Y	-0-
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3	Y	-0-
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	Y	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011				
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
08	868 N	667	-0-	-201	-0-	667 3		N	-0-			7
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

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510				
08	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598 3		N	-0-			3
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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648				
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73 3		N	-0-			-0-
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-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630				
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-			1
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

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620				
08	1147 X	973	-0-	-174	-0-	973 3		N	-0-			2
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

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492				
08	713 X	657	-0-	-56	-0-	657 3		N	-0-			1
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

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920				
08	1457 X	1346	-0-	-111	-0-	1346 3		N	-0-			53
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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944			
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
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100			
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		3
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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682			
08	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	3	N	-0-		1
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

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966			
08	1085 N	668	-0-	-417	-0-	668	3	N	-0-		4
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

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356			
08	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3	N	-0-		6
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

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478			
08	806 X	718	-0-	-88	-0-	718	3	N	-0-		-0-
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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446			
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
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		1
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

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324			
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
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-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718			
08	620 N	185	-0-	-435	-0-	185	3	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814			
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		1
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

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806			
08	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	1018	3	N	-0-		4
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

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597			
08	589 X	516	-0-	-73	-0-	516	3	N	-0-		3
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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167957	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5652 -	5824
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
08		2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
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-

MOBLEY 35		WELL #:		2	RRCID ->	169220	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6182 -	6380
08		403 X	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
DANIEL, MAYME "110"		WELL #:		1	RRCID ->	168038	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	4854 -	4866
08		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
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-

OXY USA INC.		630591											
POULTER 21		WELL #:		1 U	RRCID ->	018798	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	14873	PERF.	6221 -	6272
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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
08		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
09		630 X	435	-0-	-195	-0-	435 2		N	-0-			-0-
10		2170 X	381	-0-	-1789	-0-	381 2		N	-0-			-0-
11		2100 X	356	-0-	-1744	-0-	356 2		N	-0-			-0-
12		1023 X	347	-0-	-676	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01		1023 X	357	-0-	-666	-0-	357 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
08		65 X	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 2	N	-0-			-0-
09		60 X	54	-0-	-6	-0-	10 1	44 2	N	-0-			-0-
10		62 X	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	N	-0-			-0-
11		60 X	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 2	N	-0-			-0-
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-			-0-
01		62 X	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	INC	G-10	532	-0-	532	1103	88 1	444 2	N	N	-0-	-0-
09	INC	G-10	526	-0-	526	1629	77 1	449 2	N	N	-0-	-0-
10	INC	G-10	522	-0-	522	2151	73 1	449 2	N	N	-0-	-0-
11		2627 N	476	-0-	-2151	-0-	131 1	345 2	N	N	-0-	-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	182 1	351 2	N	N	-0-	-0-
01		527 N	484	-0-	-43	-0-	108 1	376 2	N	N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892												
08	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	534 1	3332 2	N	N	-0-	33
09	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	657 1	3000 2	N	N	-0-	33
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	641 1	3298 2	N	N	-0-	33
11	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	443 1	3307 2	N	N	2	35
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	419 1	3563 2	N	N	-0-	35
*01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	556 1	3456 2	N	N	-0-	35

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682												
08	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	310 1	1936 2	N	N	-0-	-0-
09	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	332 1	1517 2	N	N	-0-	-0-
10	2883	X	1791	-0-	-1092	-0-	292 1	1499 2	N	N	-0-	-0-
11	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	190 1	1419 2	N	N	-0-	-0-
12	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	166 1	1412 2	N	N	-0-	-0-
01	2232	X	1455	-0-	-777	-0-	202 1	1253 2	N	N	-0-	-0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068												
08	434	X	283	-0-	-151	-0-	39 1	244 2	N	N	-0-	-0-
09	300	X	266	-0-	-34	-0-	48 1	218 2	N	N	-0-	-0-
10	279	X	201	-0-	-78	-0-	33 1	168 2	N	N	-0-	-0-
11	270	X	226	-0-	-44	-0-	27 1	199 2	N	N	-0-	-0-
12	279	X	227	-0-	-52	-0-	24 1	203 2	N	N	-0-	-0-
01	279	X	171	-0-	-108	-0-	24 1	147 2	N	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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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												
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	N	-0-	9
09	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053 2		N	N	-0-	9
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137 2		N	N	-0-	9
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096 2		N	N	-0-	9
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	N	-0-	9
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2		N	N	-0-	9

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	1048	-0-	-37	-0-		1048	2				-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2				-0-
10		1054 N	1027	-0-	-27	-0-		1027	2				-0-
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-		997	2				-0-
12		1054 N	956	-0-	-98	-0-		956	2				-0-
01		992 N	855	-0-	-137	-0-		855	2				-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642													
08		2170 X	1825	-0-	-345	-0-		1825	3				20
09		2010 X	1855	-0-	-155	-0-		1855	3				20
10		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2731	3				20
11		1950 X	1894	-0-	-56	-0-		1894	3				20
12		1922 X	1358	-0-	-564	-0-		1358	3				20
01		2139 X	1512	-0-	-627	-0-		1512	3				20

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106													
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1934	2				20
09		2250 N	1783	-0-	-467	-0-		1783	2				20
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		1985	2				20
11		1860 N	1662	-0-	-198	-0-		1662	2				20
12		1829 N	1667	-0-	-162	-0-		1667	2				20
01		1674 N	1600	-0-	-74	-0-		1600	2				20

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630													
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	2				-0-
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	2				-0-
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2				-0-
11		990 N	920	-0-	-70	-0-		920	2				-0-
12		1023 N	692	-0-	-331	-0-		692	2				-0-
01		1023 N	744	-0-	-279	-0-		744	2				-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586													
08		3069 X	2653	-0-	-416	-0-		2653	2				58
09		2850 X	2319	-0-	-531	-0-		2319	2				58
10		2821 X	2499	-0-	-322	-0-		2499	2				58
11		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		2816	2				58
12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		3169	2				58
*01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		2813	2				58

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624													
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3				-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3				-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3				-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3				-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3				-0-
*01		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3				-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100		
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		26
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

BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935		
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166		
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2	N	-0-		-0-
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-

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203		
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508		
08	2356 X	2306	-0-	-50	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5762 - 6176		
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5600 - 6330		
08	1674 X	1137	-0-	-537	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5664 - 6244		
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
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-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 4818 - 5608		
08	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5145 - 6034		
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5696 - 6430		
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5588 - 6398		
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
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-

BROWN-BASSETT (WOLFPCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106	
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
*02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-		Y	-0-	-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	Y	-0-	-0-
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	Y	-0-	-0-
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	Y	-0-	-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	Y	-0-	-0-
*07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3	Y	-0-	-0-
*08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 3	Y	-0-	-0-
*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-

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534	
08	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-	-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474	
*02	8596 X	8009	-0-	-587	-0-	8009 3	Y	-0-	-0-
*03	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265 3	Y	-0-	-0-
*04	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104 3	Y	-0-	-0-
*05	8866 X	8505	-0-	-361	-0-	8505 3	Y	-0-	-0-
*06	8970 X	8686	-0-	-284	-0-	8686 3	Y	-0-	-0-
*07	9393 X	8042	-0-	-1351	-0-	8042 3	Y	-0-	-0-
*08	9393 X	8554	-0-	-839	-0-	8554 3	Y	-0-	-0-
*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-

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294	
08	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	-0-
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-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172	
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3	N	-0-	-0-
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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192				
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
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3	N	-0-		-0-	
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-	

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098				
*02	1008 N	866	-0-	-142	-0-	866	3	Y	-0-		-0-	
*03	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	3	Y	-0-		-0-	
*04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3	Y	-0-		-0-	
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	Y	-0-		-0-	
*06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	Y	-0-		-0-	
*07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	Y	-0-		-0-	
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	Y	-0-		-0-	
*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-	

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300				
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
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-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300				
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-	
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-	

BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210				
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-	
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-	

BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152				
08	5921 X	5633	-0-	-288	-0-	5633	2	N	-0-		-0-	
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-	

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5630 - 6033		
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
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5476 - 5764		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 5470 - 6050		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5958 - 6184		
08	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
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-			N	-0-			-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5062 - 5828		
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5348 - 5828		
08	1271 X	1241	-0-	-30	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 4657 - 5264		
08	2232 X	1861	-0-	-371	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5588 - 6048		
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
08	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5522 - 6244		
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2	N	-0-			-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5612 - 5960		
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5574 - 6102		
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5487 - 6196		
08	1271 X	957	-0-	-314	-0-	957	2	N	-0-			-0-
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-

BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5158 - 5685		
08	837 X	694	-0-	-143	-0-	694	2	N	-0-			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5487 - 6196		
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	939	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC. BASSETT GOODE		945936		WELL #:	1	RRCID ->	018800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT	-0-
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-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)		12392 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL		
BOPCO, L.P. GOODE, M. H. ESTATE		082967		WELL #:	1	RRCID ->	159310	COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE	
08	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	185	1	1197	3	N	-0-
09	2000 R	2000	-0-	-0-	-0-	184	1	1816	3	N	-0-
10	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	188	1	1341	3	N	-0-
11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	179	1	1224	3	N	-0-
12	2077 #	1591	-0-	-486	-0-	178	1	1413	3	N	-0-
01	2077 #	1202	-0-	-875	-0-	177	1	1025	3	N	-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)		12398 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC BURLESON 11		748011		WELL #:	2	RRCID ->	151515	COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE	
08	INC G-10	531	-0-	531	1088	88	1	443	2	N	-0-
09	INC G-10	436	-0-	436	1524	64	1	372	2	N	-0-
10	1800 N	438	-0-	-1362	162	61	1	377	2	N	-0-
11	409 N	247	-0-	-162	-0-	68	1	179	2	N	-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	71	1	136	2	N	-0-
01	434 N	181	-0-	-253	-0-	40	1	141	2	N	-0-

ALTERED STATE		12398 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL	
		216378		WELL #:	2	RRCID ->	167705	COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN)		12398 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HERMAN 8		216378		WELL #:	1	RRCID ->	113958	COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE	
08	4991 #	4551	-0-	-440	-0-	409	1	4142	3	N	-0-
09	4949 R	4949	-0-	-0-	-0-	436	1	4513	3	N	-0-
10	5146 #	4709	-0-	-437	-0-	410	1	4299	3	N	-0-
11	4980 #	3777	-0-	-1203	-0-	302	1	3475	3	N	-0-
12	5146 #	4617	-0-	-529	-0-	391	1	4226	3	N	-0-
01	5115 #	4459	-0-	-656	-0-	320	1	4139	3	N	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL	
SPENCER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	204462	COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	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
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	399	1	4035	3	N	-0-	-0-			
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-			

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												748011			CNTY: TERRELL	
BURLESON 11												WELL #: 1	RRCID -> 146129	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 6774	PERF. 3367 - 3660
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

ALTERED STATE												WELL #: 1	RRCID -> 162858	COMPL. DATE 03/25/1997	TOTAL DEPTH 12094	PERF. 6143 - 6242
08	INC	G-10	1673	-0-	1673	3379	277	1	1396	2	N	-0-	-0-			
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-			

HOWLING WOLF "5"												WELL #: 1	RRCID -> 167724	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 7045	PERF. 6200 - 6660
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

SCOTT-STATE "6"												WELL #: 2	RRCID -> 168457	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 6968	PERF. 6125 - 6797
08	INC	G-10	7	-0-	7	13	1	1	6	2	N	-0-	-0-			
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-			

OIL AND GAS DIVISION

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 12398 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		ALTERED-STATE		WELL #:	2	RRCID ->	191374	COMPL. DATE	10/18/2006	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2 W PETROLEUM WARD		953633		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON							
		WELL #:		1	RRCID ->	241840	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BUCK TRAP (WOLFCAMP)		12895 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON							
SUMMIT PETROLEUM LLC LILLY		829221		WELL #:		1	RRCID ->	217441	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9188 - 9202		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP)		12900 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON							
SUMMIT PETROLEUM LLC ALEXIA		829221		WELL #:		1	RRCID ->	204537	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9308 - 9539		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUCKHORN (ELLENBURGER)		12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC ELLIOTT, M. A. "A"		028625		WELL #:		1	RRCID ->	167132	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7950 - 7983		
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-		974	3	21	9	N	19				146
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

ELLIOTT, M.		WELL #:		2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	7950 - 11524					
08	2790 X	1108	-0-	-1682	-0-		633	3	475	9	Y	432	419	1		277	
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

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BUCKHORN, S. (STRAWN)				12948 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
OSBORN HEIRS COMPANY				627140										
CHILDRESS				WELL #: 1	RRCID -> 208505		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8313 -		8353	
08	5177 #	4353	-0-	-824	-0-	4244 3	109 9	N	99	183	1			68
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	183	1			82
11	4980 #	290	-0-	-4690	-0-	225 3	65 9	N	59	2	8			139
12	5208 #	4140	-0-	-1068	-0-	3866 3	274 9	N	249	186	1	4 8		198
*01	4946 R	4946	-0-	-0-	-0-	4792 3	154 9	N	140	185	1			153

BUFFALO BLUFF				13072 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
VIATHON HYDROCARBONS, INC.				884917										
MARTIN, CARLIS				WELL #: 1	RRCID -> 115807		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3087 -		3095	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-					-0-
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT					-0-

BUTLER (CANYON)				14010 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.				630591										
BELL, CODY "11"				WELL #: 2	RRCID -> 183499		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6376 -		6426	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145										
LLOYD "18"				WELL #: 1	RRCID -> 129687		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5319 -		5411	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-					-0-
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-

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	
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-					-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-					-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2		N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479 2		N	-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				
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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-

"CLARA"		WELL #: 3		RRCID -> 139478		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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				
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3	Y	-0-		201
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3	Y	-0-		201
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3	Y	-0-		201
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3	Y	-0-		201
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3	Y	-0-		201
01	DLQ	G-10	656	-0-	656	656	656	3	Y	-0-		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				
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2	Y	-0-		-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2	Y	-0-		-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
12	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	270	2	Y	-0-		-0-

OLSEN-CAHILL		WELL #: 1A		RRCID -> 179080		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128				
08	713	X	398	-0-	-315	-0-	398	2	N	-0-		-0-
09	480	X	369	-0-	-111	-0-	369	2	N	-0-		-0-
10	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2	N	-0-		-0-
11	480	X	205	-0-	-275	-0-	205	2	N	-0-		-0-
12	496	X	197	-0-	-299	-0-	197	2	N	-0-		-0-
01	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2	N	-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				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CARLSBAD (STRAWN REEF)			//CONT.//	15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TOM GREEN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			//CONT.//	251726										
MITCHELL, MYRTLE			WELL #:	3		RRCID -> 147130		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5860	PERF. 5750 - 5778	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1052 3	7 9	N	6			218	
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136 3	3 9	N	3	2 8		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	

KENNEMER				WELL #:	4		RRCID -> 208901		COMPL. DATE	02/22/1983		TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
08		589 N	534	-0-	-55	-0-	532 3	2 9	N	2			131	
09		630 N	581	-0-	-49	-0-	572 3	9 9	N	8	1 8		138	
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	606 3	78 9	N	71	189 1		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	

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
08		1271 N	722	-0-	-549	-0-	722 3		N	-0-			98	
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	

MITCHELL, MYRTLE				WELL #:	1		RRCID -> 085019		COMPL. DATE	06/20/1979		TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5660 - 5686
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
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	

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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		
08	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2	N	-0-		-0-
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-

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		
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
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-

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		
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
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

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON		
WALLACE, GEORGE		022435								
		WELL #: 1		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
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-

HUNT, JAMES 69		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
		044365								
		WELL #: 1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A		
08	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
11	300 N	234	-0-	-66	B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
12	248 N	203	-0-	-45	B	-0-	203 2	N	-0-	-0-
01	217 N	155	-0-	-62	B	-0-	155 2	N	-0-	-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		//CONT.//		16606 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	132852	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4298 - 4480	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

FRAZIER, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	216062	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 4246 - 4274	
08		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11		150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12		155 N	95	-0-	-60	B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01		124 N	72	-0-	-52	B	-0-	72 3	N	-0-		-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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629										
CLARK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	209055	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	2066	PERF. 1769 - 1889	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-					-0-
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	532	532	2	Y	-0-					-0-

CHEANEY		WELL #: 10		RRCID -> 135100		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4496 - 4506				
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-					-0-
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	798	798	2	Y	-0-					-0-

CHEANEY		WELL #: 2		RRCID -> 137444		COMPL. DATE 12/28/1990		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 4531 - 4537				
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-					-0-
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	148	148	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				
08	2573 #	1206	-0-	-1367	-0-	1206	2	N	-0-					-0-
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	2			-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				
08	837 X	584	-0-	-253	-0-	584	2	N	-0-					-0-
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-

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

M O	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
08	62 X	40	-0-	-22	-0-	38	2	2	9	N	2				28
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

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				175
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

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

08	372 N	323	-0-	-49	-0-	306	3	17	9	N	15				107
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

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

08	6138 X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			N	-0-				-0-
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	-0-	5267	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	-0-	43	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARA COUCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
HOBBS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5616 - 5632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES)				18507 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
V-F PETROLEUM INC.				880375									
MERIDAN-COX				WELL #:	1	RRCID ->	133699	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	1490	PERF.	1088 - 1165
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-			-0-
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-
COX, MERIDIAN				WELL #:	2	RRCID ->	165683	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-
EXXON-COX				WELL #:	1	RRCID ->	205810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1078 - 1338
08	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2		N	-0-			64
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
CLARION (FUSSELMAN)				18584 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
XOG OPERATING LLC				945921									
GULF-MILLSPAUGH				WELL #:	4101	RRCID ->	141976	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7824 - 7842
08	589 N	166	-0-	-423	-0-	166	2		N	-0-			97
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
CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)				18785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
CLAYTON-HEMPHILL				WELL #:	2	RRCID ->	226596	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8580 - 8724
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)			19107 500 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: UPTON								
EOG RESOURCES, INC.			253162														
UNIVERSITY 15-17			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-
CODY BELL (CANYON)			19303 180 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER								
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.			049145														
WEST, MORA LEE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					84
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.			130432														
WEST "19"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
08		INC G-10	527	-0-	527	1000	1	1	526	3	Y	-0-					-0-
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-
							3	9									
11		2154 N	422	-0-	-1732	-0-	1	1	418	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	1	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
WEST "48"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	1145	3	N	-0-					171
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									
WEST "19"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
08		1302 X	1150	-0-	-152	-0-	1	1	1149	3	N	-0-					93
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
WEST "48"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON) CHI OPERATING, INC. WEST		//CONT.//	19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
			148123	WELL #:	2	RRCID ->	162335	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6363 - 6378				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
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
COG OPERATING LLC BARROW						166150										
						WELL #:	4	RRCID ->	045383	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6405 - 6440		
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3			N	-0-			79
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
BARROW						WELL #:	5	RRCID ->	140084	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6107 - 6318		
08		403 N	253	-0-	-150	-0-		253	3			N	-0-			150
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
BARROW						WELL #:	7	RRCID ->	149999	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6406 - 6432		
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-		769	3			N	-0-			84
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
BARROW						WELL #:	11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF. N/A		
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	3			Y	-0-			22
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
DIAMOND S ENERGY COMPANY BELL, C. M.						217005										
						WELL #:	1	RRCID ->	041888	COMPL. DATE	04/23/1967	TOTAL DEPTH	6580	PERF. N/A		
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1040	3	3	9	Y	3			26
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

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
BELL, CODY		WELL #: 1		RRCID -> 042577		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 6566 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
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 3	3 9	Y	3		7
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

BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 042732		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 3	3 9	Y	3		7
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

WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 044139		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		107
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

WEST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 044620		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
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-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

WEST 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 049840		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
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-

WEST 'B'		WELL #: 1 C		RRCID -> 052008		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408			
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1510 3	40 9	Y	36	84 1	17
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

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 1		RRCID -> 057110		COMPL. DATE 10/10/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		36
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

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 - 5968
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 3		1 9	Y	1		3
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

BELL, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	142957	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6154 - 6514
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	323 3		9 9	Y	8		78
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

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3			Y	-0-		109
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

WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3			Y	-0-		39
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

BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580 3		8 9	Y	7		12
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

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6070 - 6421
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5978 - 6198
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-		19
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

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 -	6466
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	BALANCE	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		Y	-0-			27
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

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 -	6508
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	3	8 9	Y	7			12
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

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 -	6466
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3 9	Y	3	7 1		2
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

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 -	6519
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	123	3	4 9	Y	4			8
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

BELL, CODY		WELL #:		7	RRCID ->	153558	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 -	6508
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6154 -	6309
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	848	3	33 9	Y	30	69 1		27
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	68 1		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

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 -	6374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3			Y	-0-			39
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

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 -	6500
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	986 3		4 9	Y	4			7
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

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865			RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	N/A	
ROACH, J. T.		WELL #:		1A									
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			-0-
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-

C. G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6271 -	6305
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
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-

CASE-MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6205 -	6447
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-			-0-
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-

CODY BELL (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. C. G. M.		//CONT.// //CONT.//	19303 180 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6469 - 6609
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
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-
				WELL #:	1	RRCID ->	181801	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6426 - 6435
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	53 3	28 9	N	25		157
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
				WELL #:	1	RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		104
09		1170 N	704	-0-	-466	-0-	704 3		N	-0-		104
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		104
11		840 N	790	-0-	-50	-0-	790 3		N	-0-		104
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		104
01		992 N	796	-0-	-196	-0-	796 3		N	-0-		104
				WELL #:	2	RRCID ->	145725	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6299 - 6603
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027 3	2 9	N	2		114
09		720 N	507	-0-	-213	-0-	506 3	1 9	N	1		115
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236 3	3 9	N	3		118
11		990 N	903	-0-	-87	-0-	899 3	4 9	N	4		122
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 3	2 9	N	2		124
01		1240 N	1008	-0-	-232	-0-	1004 3	4 9	N	4		128
				WELL #:	2	RRCID ->	151357	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6295 - 6628
08		310 N	27	-0-	-283	-0-	27 3		N	-0-		53
09		300 N	57	-0-	-243	-0-	57 3		N	-0-		53
10		186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3		N	-0-		53
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		53
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		53
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-		53

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		//CONT.//		623700								
CASE, H.J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	193910	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6435 -	6453
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
08	1964	N	1964	-0-	-0-	1961	3	3	9	N	3	29
09	1064	N	1064	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2	31
10	2120	N	2120	-0-	-0-	2114	3	6	9	N	5	36
11	1917	N	1917	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5	41
12	2019	N	2019	-0-	-0-	2011	3	8	9	N	7	48
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	1918	3	6	9	N	5	53

CASE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	197865	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6374 -	6422
08	1269	N	1269	-0-	-0-	1263	3	6	9	N	5	165
09	1230	N	846	-0-	-384	843	3	3	9	N	3	168
10	1475	N	1475	-0-	-0-	1473	3	2	9	N	2	170
11	1548	N	1548	-0-	-0-	1545	3	3	9	N	3	173
12	1360	N	1360	-0-	-0-	1357	3	3	9	N	3	176
01	1488	N	1069	-0-	-419	1067	3	2	9	N	2	178

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		3	RRCID ->	205109	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6312 -	6608
08	613	N	613	-0-	-0-	613	3			N	-0-	111
09	540	N	315	-0-	-225	315	3			N	-0-	111
10	638	N	638	-0-	-0-	637	3	1	9	N	1	112
11	600	N	487	-0-	-113	487	3			N	-0-	112
12	492	N	492	-0-	-0-	492	3			N	-0-	112
01	651	N	494	-0-	-157	492	3	2	9	N	2	114

CASE, H. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207437	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6394 -	6482
08	285	N	285	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2	97
09	300	N	285	-0-	-15	283	3	2	9	N	2	99
10	284	N	284	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	100
11	284	N	284	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	101
12	310	N	286	-0-	-24	283	3	3	9	N	3	104
*01	287	N	287	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4	108

CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6408 -	6440
08	370	N	370	-0-	-0-	370	3			N	-0-	33
09	450	N	210	-0-	-240	210	3			N	-0-	33
10	434	N	400	-0-	-34	400	3			N	-0-	33
11	360	N	313	-0-	-47	313	3			N	-0-	33
12	297	N	297	-0-	-0-	297	3			N	-0-	33
01	403	N	294	-0-	-109	293	3	1	9	N	1	34

OXY USA INC.		630591										
WEST "47"		WELL #:		1	RRCID ->	052168	COMPL. DATE	03/09/1972	TOTAL DEPTH	6535	PERF. N/A	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013												

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. LLOYD - MORA WEST		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #: 1		RRCID -> 052207		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 6300 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
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
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-

BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 109094		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244				
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			82
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

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 133438		COMPL. DATE 02/27/1973		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381				
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			68
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			68
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			68
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			68
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			68
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			68

BARROW		WELL #: 10		RRCID -> 154240		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

LUEDECKE		WELL #: 4		RRCID -> 176028		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476				
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			7
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		Y	-0-			7
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-			7
11	690 N	617	-0-	-73	-0-	617 2		Y	-0-			7
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			7
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	609 2	1 9	Y	1			8

SCHRANK "24"		WELL #: 1		RRCID -> 177861		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335				
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2		N	-0-			-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2		N	-0-			-0-
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711 2		N	-0-			-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	776 2		N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368				
08	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2		N	-0-			-0-
09	420 N	195	-0-	-225	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	181257	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 6268 -	6300
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
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	4	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #:		5	RRCID ->	181258	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6289 -	6373
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY 77		WELL #:		3	RRCID ->	181813	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6232 -	6332
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6346 -	6471
08	930 N	878	-0-	-52	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	756	-0-	-234	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6294 -	6317
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-

LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6167 -	6329
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	41
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	2	9	43
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	1	9	44
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	1	9	45
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	2	9	47
01	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	-0-	1175	2	N	2	9	49

WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6179 -	6473
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	234
09	1080 N	617	-0-	-463	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-	234
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	234
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	234
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	23	181 1	76
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	25	28 9	101

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6341 - 6378	
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
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-
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-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6194 - 6268	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		105
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

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6348 - 6400	
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			N	-0-		19
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

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 - 5497	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		WELL #:		2	RRCID ->	166748	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5975 - 6067	
WEST, W. W.												
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2			N	-0-	93 1	29
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

SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A	
MURPHY, ANNIE												
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-		74
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482											
HENDERSON, R.L.		WELL #:		12	RRCID ->	214838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6444 -	6606		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

TXP, INCORPORATED				875395										
CASE				1	RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	N/A		
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

CASE, H.J. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	059739	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
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

CASE, H.J. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	072273	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6386 -	6402
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			142
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

CASE, H. J. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	206774	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6240 -	6439
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	N	4			60
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

CODY BELL "11"				WELL #:	3	RRCID ->	215532	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6382 -	6437
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//	19303 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
BARROW, GEO. A. EST		WELL #:	1	RRCID ->	054125	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-	71	
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	

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:	1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A		
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			Y	-0-	-0-	
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-	

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A		
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	50	
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	

BELL, CODY		WELL #:	1	RRCID ->	098715	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6370 -	6405	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	84	
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	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	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			Y	-0-	-0-	
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-	

WHITTEN 31		WELL #:	1	RRCID ->	173594	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6214 -	6230	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ROACH 20		WELL #:	3	RRCID ->	180200	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6361 -	6386	
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	233 2	19 9		N	17	166	
09		270 N	108	-0-	-162	-0-	106 2	2 9		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	

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	6264 - 6446
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
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		-0-
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	384	384	2		Y	-0-		-0-

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	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
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
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-

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	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
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-
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-

MEADOR, T. C.				556547					CNTY: SCHLEICHER			
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	064457	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4983 - 5010
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
08	2325 #	2114	-0-	-211	-0-	72	1	2042	3	N	-0-	180
09	2610 #	472	-0-	-2138	-0-	72	1	400	3	N	-0-	180
10	2759 #	2641	-0-	-118	-0-	72	1	2569	3	N	-0-	180
11	2670 #	2022	-0-	-648	-0-	72	1	1950	3	N	-0-	180
12	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	72	1	3060	3	N	-0-	180
01	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	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	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	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		
08	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	535	1	10281	3	N	-0-	-0-
09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	547	1	10334	3	N	-0-	-0-
10	10788 X	10727	-0-	-61	-0-	487	1	10240	3	N	-0-	-0-
11	10440 X	9954	-0-	-486	-0-	478	1	9476	3	N	-0-	-0-
12	10788 X	10154	-0-	-634	-0-	478	1	9676	3	N	-0-	-0-
01	11253 X	9201	-0-	-2052	-0-	453	1	8747	3	N	1	1 8
						1	9					

KENLEY		WELL #: 2178		RRCID -> 232562		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012			
08	11904 X	11211	-0-	-693	-0-	555	1	10656	3	N	-0-	-0-
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
						1	9					
12	11346 X	10369	-0-	-977	-0-	488	1	9880	3	N	1	1 8
						1	9					
01	11129 X	9873	-0-	-1256	-0-	486	1	9385	3	N	2	2 8
						2	9					

KENLEY		WELL #: 2383		RRCID -> 239791		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972			
08	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	478	1	9176	3	N	-0-	-0-
09	8610 X	8543	-0-	-67	-0-	429	1	8113	3	N	1	1 8
						1	9					
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-

KENLEY		WELL #: 83M		RRCID -> 244157		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064			
08	8866 X	8503	-0-	-363	-0-	421	1	8082	3	N	-0-	-0-
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
						1	9					
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
						2	9					
01	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	370	1	7146	3	N	-0-	-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578										
BARNES, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 126182		COMPL. DATE 12/07/1987			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946			
08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	1			N	-0-	-0-
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-

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

M O	ALLOW 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
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	170	3	35	9	N	32				85
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

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 10 RRCID -> 182577 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8684 - 9364

M O	ALLOW 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
08	8541 R	8541	-0-	-0-	-0-	8427	3	114	9	Y	104	106	1		32
09	9488 R	9488	-0-	-0-	-0-	9372	3	116	9	Y	105	79	1		58
10	10004 R	10004	-0-	-0-	-0-	9886	3	118	9	Y	107	114	1		51
11	8916 R	8916	-0-	-0-	-0-	8822	3	94	9	Y	85	99	1		37
12	8812 R	8812	-0-	-0-	-0-	8726	3	86	9	Y	78	79	1		36
*01	10129 R	10129	-0-	-0-	-0-	10121	3	8	9	Y	7	41	1		2

MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW 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
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 #	4220	-0-	-4930	-0-	3967	3	253	9	Y	230	307	1		99
12	12121 #	7276	-0-	-4845	-0-	6865	3	411	9	Y	374	301	1		172
01	12121 #	10401	-0-	-1720	-0-	9991	3	410	9	Y	373	440	1		105

HUNT OIL COMPANY 416330
 AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW 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
08	651 #	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-				33
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

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW 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
08	DLQ G-10	3690	-0-	3690	6540	3672	1	18	9	Y	16				31
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

OIL AND GAS DIVISION

COW KILLER (GOEN)														
MCCAMMON OIL & GAS, INC.											21252 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CONCHO
SCOTT											538815			
WELL #:	1	RRCID ->	144728	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3539	-	3544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		
08	651 #	646	-0-	-5	-0-	635	2	11	9	N	10	120		
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		

NOW DEVELOPMENT CO., INC.														
MILLAR, A.											615790			
WELL #:	1	RRCID ->	144399	COMPL. DATE	01/16/1992	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3500	-	3510			
08	620 #	439	-0-	-181	-0-	353	2	86	9	N	78	121		
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	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		

MILLAR-LOVELESS												
WELL #:	1	RRCID ->	144400	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3419	-	3425	
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
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-

COWSERT (STRAWN)														
BRITNIC OIL & GAS, INC.											21303 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KIMBLE
TRIMBLE-METZLER											093621			
WELL #:	1	RRCID ->	223839	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3460	-	3478			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-		

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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-		

V-F PETROLEUM INC.														
CHEVRON COX											880375			
WELL #:	1	RRCID ->	148110	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	748	-	963			
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-		
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-		

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
MCGUFFIN, JOE JR. COX, L. B.		549892		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
MCGUFFIN, JOE JR. COX, L. B.		549892		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859	PERF. N/A					
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO UNIVERSITY SWD 46		068596		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9283 - 9560					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
BAKER RESOURCES COX, VERNON		044365		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8463 - 8592					
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
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-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO								
MCCAMMON OIL & GAS, INC. LANG		538815		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224	PERF. 3168 - 3184					
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

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	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1240 #	1222	-0-	-18	-0-	1089	2	133	9	N	121	166 1	33
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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665										
PIRTLE				WELL #:	1	RRCID ->	221853	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	3994	PERF.	3605 - 3627	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
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
				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 #:	2	RRCID ->	128475	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3373 - 3380	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
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-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)				21735 125	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS					
CEDAR OIL COMPANY				140599										
HOOTEN				WELL #:	2	RRCID ->	149089	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	N/A	
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		18
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

OIL AND GAS DIVISION

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
CEDAR OIL COMPANY		140599									
BRAGG, PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 079282		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313			
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		43
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

ALLCORN, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 123133		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
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-

CUESTA HILL (CANYON)		22160 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "30-23"		WELL #: 1		RRCID -> 204286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199			
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2	N	-0-		236
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

D J S (CANYON SAND, UPPER)		22626 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HENDERSON, LADD 13		WELL #: 2		RRCID -> 113082		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583			
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, LADD 13		WELL #: 3		RRCID -> 116475		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)		23365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169063		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1501		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28 1	772 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A			
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N	-0-		-0-
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-

MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A			
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	58 1	1590 2	N	-0-		-0-
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-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A			
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	36 1	998 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A			
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	67 1	1831 2	N	-0-		-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40 1	1090 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 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
08	446	N	446	-0-	-0-	16	1	430	2	N	-0-	-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-	-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-	-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-	-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	12	1	396	2	N	-0-	-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	12	1	390	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 1		RRCID -> 041069		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169				
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	18	1	497	2	N	-0-
09	810	N	547	-0-	-263	-0-	18	1	529	2	N	-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-
01	837	N	646	-0-	-191	-0-	20	1	626	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883				
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A				
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	N	-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	N	-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	N	-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	14	1	445	2	N	-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	14	1	429	2	N	-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A				
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A				
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	N	-0-
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	30	1	879	2	N	-0-
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	29	1	866	2	N	-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	27	1	805	2	N	-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	24	1	787	2	N	-0-
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	25	1	800	2	N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A				
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	16	1	433	2	N	-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	19	1	549	2	N	-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	18	1	548	2	N	-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	15	1	497	2	N	-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	16	1	505	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	33 1	917 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	30 1	884 2	N	-0-		-0-
10	992 N	698	-0-	-294	-0-	23 1	675 2	N	-0-		-0-
11	930 N	736	-0-	-194	-0-	24 1	712 2	N	-0-		-0-
12	930 N	714	-0-	-216	-0-	21 1	693 2	N	-0-		-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	21 1	647 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972			TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12 1	321 2	N	-0-		-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	11 1	309 2	N	-0-		-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	11 1	317 2	N	-0-		-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	10 1	291 2	N	-0-		-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	9 1	284 2	N	-0-		-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	9 1	285 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972			TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A		
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	44 1	1212 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973			TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	33 1	912 2	N	-0-		-0-
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-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-
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-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
08	1395 X	1341	-0-	-54	-0-	47 1	1294 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	2	N	-0-
09	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	37	1	1079	2	N	-0-
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	36	1	1073	2	N	-0-
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	34	1	1031	2	N	-0-
12	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	31	1	997	2	N	-0-
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	31	1	990	2	N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	N	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	12	1	354	2	N	-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	12	1	392	2	N	-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-
09	540 X	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-
10	496 X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-
11	480 X	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-
12	496 X	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-
01	496 X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053			
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-
09	1170 N	805	-0-	-365	-0-	27	1	778	2	N	-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	2	N	-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	33	1	1084	2	N	-0-
01	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	33	1	1040	2	N	-0-

WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050			
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	18	1	504	2	N	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	2	N	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	15	1	440	2	N	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	-0-
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	14	1	426	2	N	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183			
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	N	-0-
09	1290 N	1030	-0-	-260	-0-	34	1	996	2	N	-0-
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	34	1	1015	2	N	-0-
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	32	1	960	2	N	-0-
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	29	1	951	2	N	-0-
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	29	1	924	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 #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097				
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
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146				
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-	-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148				
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	2	N	-0-	-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	15	1	444	2	N	-0-	-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	16	1	478	2	N	-0-	-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	14	1	429	2	N	-0-	-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	13	1	435	2	N	-0-	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233				
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	N	-0-	-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	564	2	N	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	588	2	N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	N	-0-	-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	17	1	549	2	N	-0-	-0-
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	18	1	553	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218				
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	N	-0-	-0-
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	30	1	869	2	N	-0-	-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	30	1	909	2	N	-0-	-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	29	1	864	2	N	-0-	-0-
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	27	1	868	2	N	-0-	-0-
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	28	1	878	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298				
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	N	-0-	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	N	-0-	-0-
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	26	1	762	2	N	-0-	-0-
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	23	1	692	2	N	-0-	-0-
12	806 N	595	-0-	-211	-0-	18	1	577	2	N	-0-	-0-
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	18	1	581	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-	-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	N	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-	-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	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 #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	N	-0-
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-

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054		
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	15	1	406	2	N	-0-
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-

MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090		
08	1612 X	1518	-0-	-94	-0-	53	1	1465	2	N	-0-
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	46	1	1365	2	N	-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	45	1	1347	2	N	-0-
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	39	1	1273	2	N	-0-
01	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	39	1	1238	2	N	-0-

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064		
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040		
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	N	-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	14	1	418	2	N	-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	15	1	448	2	N	-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	14	1	433	2	N	-0-
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	12	1	384	2	N	-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	12	1	392	2	N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220		
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	77	1	2107	2	N	-0-
09	2910 X	1759	-0-	-1151	-0-	58	1	1701	2	N	-0-
10	3007 X	1820	-0-	-1187	-0-	59	1	1761	2	N	-0-
11	2910 X	1703	-0-	-1207	-0-	55	1	1648	2	N	-0-
12	2170 X	1827	-0-	-343	-0-	55	1	1772	2	N	-0-
01	2170 X	1817	-0-	-353	-0-	56	1	1761	2	N	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319		
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	49	1	1358	2	N	-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	2	N	-0-
10	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	55	1	1659	2	N	-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	47	1	1535	2	N	-0-
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	51	1	1604	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048				
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
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043				
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136				
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363				
08	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1199	3	9	9	N	8	80
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

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071				
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126				
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1562	2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	60 1	1660 2	N	-0-		-0-
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-

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135			
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	66 1	1809 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335			
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	37 1	1019 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353			
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	41 1	1119 2	N	-0-		-0-
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-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11 1	305 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136			
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	47 1	1289 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027			
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17 1	467 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076		
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
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	653	2	N	-0-
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	22	1	638	2	N	-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	22	1	642	2	N	-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	20	1	609	2	N	-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	19	1	616	2	N	-0-
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	19	1	604	2	N	-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011		
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	N	-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	N	-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	21	1	632	2	N	-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	20	1	649	2	N	-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	20	1	645	2	N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040		
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	N	-0-
09	3270 X	2589	-0-	-681	-0-	85	1	2504	2	N	-0-
10	3379 X	2546	-0-	-833	-0-	82	1	2464	2	N	-0-
11	3270 X	2289	-0-	-981	-0-	74	1	2215	2	N	-0-
12	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	69	1	2242	2	N	-0-
01	2728 X	2260	-0-	-468	-0-	69	1	2191	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
09	600 N	301	-0-	-299	-0-	301	3			N	-0-
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284		
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	N	-0-
09	990 N	928	-0-	-62	-0-	31	1	897	2	N	-0-
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	31	1	927	2	N	-0-
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	29	1	872	2	N	-0-
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	27	1	888	2	N	-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	29	1	899	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073		
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	N	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	10	1	302	2	N	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	N	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	9	1	281	2	N	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023			
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	
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	93 1	2550 2	N	-0-		-0-
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-

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024			
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	14 1	386 2	N	-0-		-0-
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-

WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030			
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	49 1	1342 2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	45 1	1321 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	44 1	1308 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	41 1	1238 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	37 1	1210 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	37 1	1177 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140514		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159			
08	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	108 1	2960 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2664	-0-	-276	-0-	88 1	2576 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	95 1	2840 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	87 1	2613 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	81 1	2629 2	N	-0-		-0-
01	3069 X	2310	-0-	-759	-0-	71 1	2239 2	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017			
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42 1	1166 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	39 1	1136 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	38 1	1128 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	34 1	1027 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	31 1	1019 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	34 1	1062 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090			
08	1674 N	874	-0-	-800	-0-	31 1	843 2	N	-0-		-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	53 1	1570 2	N	-0-		-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	49 1	1462 2	N	-0-		-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	46 1	1375 2	N	-0-		-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	42 1	1347 2	N	-0-		-0-
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	43 1	1341 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152			
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	36 1	994 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-	30 1	891 2	N	-0-		-0-
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	32 1	958 2	N	-0-		-0-
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	30 1	900 2	N	-0-		-0-
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	28 1	919 2	N	-0-		-0-
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	28 1	885 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	868	N	278	-0-	-590	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	1441	-0-	-698	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
01	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861					
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067					
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	-0-		-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-		-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	22	1	649	2	N	-0-		-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	20	1	608	2	N	-0-		-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	19	1	599	2	N	-0-		-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185					
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	-0-		-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-		-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-		-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	2	N	-0-		-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	19	1	631	2	N	-0-		-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	2	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977					
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3		N	-0-			-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3		N	-0-			-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 144224		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725					
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 145385		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 8302					
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	774	2	N	-0-		-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	23	1	673	2	N	-0-		-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	25	1	761	2	N	-0-		-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	23	1	689	2	N	-0-		-0-
12	713	N	212	-0-	-501	-0-	6	1	206	2	N	-0-		-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8110 - 8242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	129	1	3552	2	N	-0-			-0-
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	111	1	3245	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	110	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3133	-0-	-437	-0-	101	1	3032	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	98	1	3186	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	93	1	2945	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8113 - 8162				
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	21	1	583	2	N	-0-			-0-
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	22	1	631	2	N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	871	2	N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	589	-0-	-434	-0-	18	1	571	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7806 - 8290				
08	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	126	1	3459	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	106	1	3106	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	111	1	3309	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3308	-0-	-292	-0-	107	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	2940	-0-	-687	-0-	88	1	2852	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3187	-0-	-409	-0-	98	1	3089	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7674 - 8242				
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1835	2	N	-0-			-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	60	1	1767	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	59	1	1778	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	55	1	1645	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	53	1	1708	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	54	1	1689	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7664 - 8187				
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	85	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	2309	-0-	-151	-0-	76	1	2233	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	77	1	2297	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	78	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	68	1	2208	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2235	-0-	-183	-0-	69	1	2166	2	N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7686 - 8946				
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
09	2040 X	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
11	2010 X	1977	-0-	-33	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
12	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
01	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8098 - 8123				
08	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENNDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866				
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
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2		N	-0-			-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-			-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758				
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
10	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
11	2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558 3		N	-0-			-0-
12	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
*01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975				
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760				
08	1178 N	782	-0-	-396	-0-	782 3		N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781				
08	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948				
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880				
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	38 1	1052 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798				
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242				
08	2232	X	2109	-0-	-123	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
09	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
10	2325	X	2040	-0-	-285	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
11	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
12	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
01	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1987 2		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070				
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53 1	1471 2	N	-0-		-0-
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	47 1	1383 2	N	-0-		-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47 1	1393 2	N	-0-		-0-
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	43 1	1296 2	N	-0-		-0-
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	41 1	1315 2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	41 1	1303 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250				
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	81 1	2226 2	N	-0-		-0-
09	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	76 1	2220 2	N	-0-		-0-
10	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	76 1	2257 2	N	-0-		-0-
11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	73 1	2196 2	N	-0-		-0-
12	2387	X	2354	-0-	-33	-0-	71 1	2283 2	N	-0-		-0-
01	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	71 1	2249 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870				
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	19 1	515 2	N	-0-		-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	16 1	461 2	N	-0-		-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	16 1	491 2	N	-0-		-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	15 1	466 2	N	-0-		-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18 1	578 2	N	-0-		-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18 1	557 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075				
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-		-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590 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 #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785			
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
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-
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-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	N	-0-
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-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130			
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-
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-

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-
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-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060			
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	N	-0-
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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362			
08	2356 X	2179	-0-	-177	-0-	76	1	2103	2	N	-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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									
MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	682 3	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	683 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082		
08	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	69 1	1888 2	N	-0-	-0-
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	62 1	1834 2	N	-0-	-0-
10	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	60 1	1802 2	N	-0-	-0-
11	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	45 1	1352 2	N	-0-	-0-
12	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	44 1	1441 2	N	-0-	-0-
01	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	53 1	1677 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344		
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	53 1	1449 2	N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376		
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23 1	639 2	N	-0-	-0-
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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030		
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334		
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15 1	413 2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240			
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
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	41	1	1141	2	N	-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	N	-0-
10	1643 N	1243	-0-	-400	-0-	40	1	1203	2	N	-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1371	2	N	-0-
12	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	37	1	1182	2	N	-0-
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140			
08	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	2	N	-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-
11	1920 N	1638	-0-	-282	-0-	53	1	1585	2	N	-0-
12	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	50	1	1631	2	N	-0-
01	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	47	1	1493	2	N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918			
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	
09	1920 X	1842	-0-	-78	-0-	1842	2		N	-0-	
10	1891 X	1701	-0-	-190	-0-	1701	2		N	-0-	
11	1830 X	1642	-0-	-188	-0-	1642	2		N	-0-	
12	1891 X	1656	-0-	-235	-0-	1656	2		N	-0-	
01	1891 X	1676	-0-	-215	-0-	1676	2		N	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997			
08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2		N	-0-	
09	2490 X	2126	-0-	-364	-0-	2126	2		N	-0-	
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-	
11	2460 X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2		N	-0-	
12	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	2452	2		N	-0-	
01	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2		N	-0-	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094			
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	
09	960 N	889	-0-	-71	-0-	889	2		N	-0-	
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-	
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-	
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2		N	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050			
08	1426 X	1233	-0-	-193	-0-	1233	2		N	-0-	
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-	
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-	
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2		N	-0-	
*01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-	

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029			
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-	
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2		N	-0-	
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2		N	-0-	
12	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2		N	-0-	
01	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	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 #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	390	-0-	-60	390	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	386	-0-	-17	386	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	410	-0-	-55	410	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125		
08	926	N	926	-0-	-0-	926	2	N	-0-	-0-	-0-
09	900	N	886	-0-	-14	886	2	N	-0-	-0-	-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-
11	900	N	748	-0-	-152	748	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930	N	761	-0-	-169	761	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930	N	790	-0-	-140	790	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282		
08	1643	X	1553	-0-	-90	54	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1560	N	1504	-0-	-56	50	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1581	N	1563	-0-	-18	51	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1500	N	1250	-0-	-250	40	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1550	N	169	-0-	-1381	5	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1550	N	76	-0-	-1474	2	1	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303		
08	636	N	636	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
09	690	N	559	-0-	-131	18	1	N	-0-	-0-	-0-
10	651	N	546	-0-	-105	18	1	N	-0-	-0-	-0-
11	630	N	516	-0-	-114	17	1	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	492	-0-	-97	15	1	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	489	-0-	-69	15	1	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162		
08	1955	N	1955	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-	-0-
09	2130	N	1894	-0-	-236	62	1	N	-0-	-0-	-0-
10	2015	N	1914	-0-	-101	62	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1819	-0-	-71	59	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1953	N	1833	-0-	-120	55	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1922	N	1791	-0-	-131	55	1	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122		
08	913	N	913	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
09	930	N	893	-0-	-37	29	1	N	-0-	-0-	-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
11	870	N	860	-0-	-10	28	1	N	-0-	-0-	-0-
12	930	N	859	-0-	-71	26	1	N	-0-	-0-	-0-
01	899	N	830	-0-	-69	25	1	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171		
08	579	N	579	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227		
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
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	2	N	-0-
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-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090		
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	2	N	-0-
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-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068		
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	2	N	-0-
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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952		
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-
10	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863		
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-
12	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7762 - 8143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7631 - 8119		
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	N	-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243		PERF. 8054 - 8077		
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-
09	990	N	813	-0-	-177	-0-	813	2			N	-0-
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8047		
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7750 - 7888		
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7831 - 8097		
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	2	N	-0-
09	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	36	1	1048	2	N	-0-
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	36	1	1066	2	N	-0-
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	33	1	979	2	N	-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	29	1	941	2	N	-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	31	1	962	2	N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7777 - 8031		
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	2	N	-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	2	N	-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	N	-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176		
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
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	2	N	-0-
09	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	39	1	1151	2	N	-0-
10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	39	1	1166	2	N	-0-
11	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	36	1	1089	2	N	-0-
12	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	34	1	1111	2	N	-0-
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	34	1	1064	2	N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074		
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	N	-0-
09	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	40	1	1170	2	N	-0-
10	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	39	1	1180	2	N	-0-
11	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	36	1	1084	2	N	-0-
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	35	1	1118	2	N	-0-
01	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	35	1	1112	2	N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022		
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	43	1	1194	2	N	-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	2	N	-0-
10	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	43	1	1270	2	N	-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	N	-0-
12	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	37	1	1185	2	N	-0-
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	38	1	1186	2	N	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086		
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	2	N	-0-
09	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	44	1	1277	2	N	-0-
10	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	43	1	1288	2	N	-0-
11	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	40	1	1190	2	N	-0-
12	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	36	1	1172	2	N	-0-
01	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	38	1	1189	2	N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068		
08	2604 X	2278	-0-	-326	-0-	80	1	2198	2	N	-0-
09	2880 X	2340	-0-	-540	-0-	77	1	2263	2	N	-0-
10	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	76	1	2266	2	N	-0-
11	2880 X	2203	-0-	-677	-0-	71	1	2132	2	N	-0-
12	2511 X	2276	-0-	-235	-0-	68	1	2208	2	N	-0-
01	2418 X	2192	-0-	-226	-0-	67	1	2125	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194		
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	2	N	-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	N	-0-
11	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	48	1	1440	2	N	-0-
12	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	45	1	1466	2	N	-0-
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	45	1	1413	2	N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966		
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	32	1	885	2	N	-0-
09	990 N	838	-0-	-152	-0-	28	1	810	2	N	-0-
10	899 N	763	-0-	-136	-0-	25	1	738	2	N	-0-
11	900 N	562	-0-	-338	-0-	18	1	544	2	N	-0-
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	22	1	705	2	N	-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7870 - 8078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	61	1	1679	2	N	-0-
09	1830	N	1659	-0-	-171	55	1	1604	2	N	-0-
10	1736	N	1694	-0-	-42	55	1	1639	2	N	-0-
11	1680	N	1638	-0-	-42	53	1	1585	2	N	-0-
12	1705	N	1639	-0-	-66	49	1	1590	2	N	-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	50	1	1571	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7734 - 7984	
08	839	N	839	-0-	-0-	29	1	810	2	N	-0-
09	900	N	824	-0-	-76	27	1	797	2	N	-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-
11	810	N	792	-0-	-18	25	1	767	2	N	-0-
12	837	N	802	-0-	-35	24	1	778	2	N	-0-
01	868	N	792	-0-	-76	24	1	768	2	N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7856 - 8060	
08	806	N	719	-0-	-87	719	2			N	-0-
09	720	N	694	-0-	-26	694	2			N	-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	813	2			N	-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	766	2			N	-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	780	2			N	-0-
01	806	N	744	-0-	-62	744	2			N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7770 - 8220	
08	1829	X	1765	-0-	-64	62	1	1703	2	N	-0-
09	1800	N	1584	-0-	-216	52	1	1532	2	N	-0-
10	1736	N	1732	-0-	-4	56	1	1676	2	N	-0-
11	1710	N	1650	-0-	-60	53	1	1597	2	N	-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	50	1	1616	2	N	-0-
01	1736	N	1615	-0-	-121	50	1	1565	2	N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7808 - 8028	
08	1885	N	1885	-0-	-0-	66	1	1819	2	N	-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-
10	2046	N	1637	-0-	-409	53	1	1584	2	N	-0-
11	1830	N	1494	-0-	-336	48	1	1446	2	N	-0-
12	1736	N	1535	-0-	-201	46	1	1489	2	N	-0-
01	1643	N	1471	-0-	-172	45	1	1426	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7932 - 8168	
08	1364	N	1364	-0-	-0-	48	1	1316	2	N	-0-
09	1410	N	1202	-0-	-208	40	1	1162	2	N	-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	42	1	1267	2	N	-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	39	1	1179	2	N	-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	37	1	1188	2	N	-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	37	1	1179	2	N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7750 - 8324	
08	2921	N	2879	-0-	-42	101	1	2778	2	N	-0-
09	3150	X	2670	-0-	-480	88	1	2582	2	N	-0-
10	3255	X	2627	-0-	-628	85	1	2542	2	N	-0-
11	3150	X	2578	-0-	-572	83	1	2495	2	N	-0-
12	2976	X	2621	-0-	-355	79	1	2542	2	N	-0-
01	2883	X	2588	-0-	-295	79	1	2509	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7862 - 8030	
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
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	13	1	385	2	N	-0-
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	10	1	302	2	N	-0-
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	9	1	270	2	N	-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	7	1	217	2	N	-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7798 - 7972	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7838 - 8280	
08	2480 X	2032	-0-	-448	-0-	71	1	1961	2	N	-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	66	1	1923	2	N	-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	66	1	1963	2	N	-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	65	1	1950	2	N	-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	N	-0-
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	70	1	2195	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7840 - 8052	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	775	2	N	-0-
09	930 N	780	-0-	-150	-0-	26	1	754	2	N	-0-
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	25	1	748	2	N	-0-
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	2	N	-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	22	1	713	2	N	-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6065 - 7888	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	N	-0-
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	28	1	832	2	N	-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	28	1	847	2	N	-0-
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	26	1	788	2	N	-0-
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	24	1	778	2	N	-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	25	1	791	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026				
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136				
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	33 1	913 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128				
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37 1	1005 2	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758				
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
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-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142				
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	64 1	1773 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312				
08	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	67 1	1845 2	N	-0-		-0-
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-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

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
08	589 N	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-			-0-
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-

 DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	2	N	-0-			-0-
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-

 MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-			-0-
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-

 MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	2	N	-0-			-0-
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-

 MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
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-

 DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 7698 - 8280	
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
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	51 1	1395 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	1226	-0-	-334	-0-	40 1	1186 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	41 1	1240 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	41 1	1229 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	38 1	1218 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	39 1	1224 2	N	-0-	-0-	-0-
MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 7962 - 8156	
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	59 1	1626 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	54 1	1595 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	53 1	1584 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	52 1	1564 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1214	-0-	-491	-0-	36 1	1178 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	50 1	1571 2	N	-0-	-0-	-0-
DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 7554 - 9009	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	17 1	465 2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	15 1	452 2	N	-0-	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	16 1	467 2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	14 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	14 1	443 2	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	14 1	431 2	N	-0-	-0-	-0-
MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6194 - 8260	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-
MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7696 - 8050	
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	67 1	1839 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	57 1	1679 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	57 1	1700 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	53 1	1582 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	49 1	1594 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	49 1	1558 2	N	-0-	-0-	-0-
DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6225 - 7922	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-
MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 7758 - 7950	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	16 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	407 2	N	-0-	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14 1	427 2	N	-0-	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	15 1	449 2	N	-0-	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	14 1	454 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	436 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 "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7810	-	8246					
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

08	651 N	615	-0-	-36	-0-	22	1	593	2	N	-0-			-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7750	-	8114					
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7794	-	8294					
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 7860	-	8071					
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7846	-	8052					
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 8178	PERF. 7722	-	7922					
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7760	-	7906					
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946				
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
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895				
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048				
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858				
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017				
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831				
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988				
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013							
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
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	N	-0-				-0-
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-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126							
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	46	1	1278	2	N	-0-				-0-
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-

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092							
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1262	2	N	-0-				-0-
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	40	1	1183	2	N	-0-				-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-				-0-
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	39	1	1175	2	N	-0-				-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	36	1	1161	2	N	-0-				-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	37	1	1161	2	N	-0-				-0-

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854							
08	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
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-

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941							
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-				-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	2	N	-0-				-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-				-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-				-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	2	N	-0-				-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	2	N	-0-				-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116							
08	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	64	1	1755	2	N	-0-				-0-
09	1920	X	1780	-0-	-140	-0-	59	1	1721	2	N	-0-				-0-
10	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	58	1	1737	2	N	-0-				-0-
11	1980	X	1654	-0-	-326	-0-	53	1	1601	2	N	-0-				-0-
12	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	50	1	1604	2	N	-0-				-0-
01	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	52	1	1655	2	N	-0-				-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678							
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENNDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888			
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-			-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-			-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949			
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076			
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
09	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	43	1	N	-0-			-0-
10	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	47	1	N	-0-			-0-
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	44	1	N	-0-			-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
01	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	39	1	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	15	1	N	-0-			-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	14	1	N	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	13	1	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307			
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	25	1	N	-0-			-0-
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	24	1	N	-0-			-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	22	1	N	-0-			-0-
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	22	1	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950			
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
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182			
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	23	1	628	2	N	-0-
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-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	N	-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-	-0-	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	2	N	-0-
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-

HENNDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916			
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	696	-0-	-114	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	433	-0-	-342	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005			
08	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543 2	N	-0-		-0-
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132			
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222			
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	63 1	1723 2	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842			
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069			
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11 1	299 2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926			
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	57 1	1575 2	N	-0-	-0-
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960			
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888			
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
08	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	1008 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860			
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
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
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	624	-0-	-244	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049			
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980			
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1277	-0-	-428	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997			
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870			
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866			
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	473	-0-	-187	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	2	N	-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980			
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-	-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951			
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276			
08	5983 X	5639	-0-	-344	-0-	198	1	5441	2	N	-0-
09	6090 X	5310	-0-	-780	-0-	175	1	5135	2	N	-0-
10	6293 X	5536	-0-	-757	-0-	179	1	5357	2	N	-0-
11	6090 X	5179	-0-	-911	-0-	167	1	5012	2	N	-0-
12	5673 X	5077	-0-	-596	-0-	152	1	4925	2	N	-0-
01	5642 X	5101	-0-	-541	-0-	157	1	4944	2	N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199			
08	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	124	1	3405	2	N	-0-
09	3930 X	3431	-0-	-499	-0-	113	1	3318	2	N	-0-
10	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	114	1	3412	2	N	-0-
11	3930 X	3085	-0-	-845	-0-	99	1	2986	2	N	-0-
12	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	103	1	3319	2	N	-0-
01	3534 X	3166	-0-	-368	-0-	97	1	3069	2	N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338			
08	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	133	1	3669	2	N	-0-
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3582	2	N	-0-
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	2	N	-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	118	1	3555	2	N	-0-
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	N	-0-
*01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	103	1	3267	2	N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237			
08	2449 X	2230	-0-	-219	-0-	78	1	2152	2	N	-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	68	1	2003	2	N	-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	N	-0-
11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	81	1	2446	2	N	-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	68	1	2209	2	N	-0-
*01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	70	1	2207	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 #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50 1	1381 2	N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024			
08	1488	X	1295	-0-	-193	-0-	45 1	1250 2	N	-0-	-0-
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-

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784			
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-	-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929			
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	-0-
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-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934			
08	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2395 2		N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440			
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3		N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105			
08	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	3632 2		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7718 - 10810				
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
08		1829 X	1318	-0-	-511	-0-	46 1	1272 2	N	-0-				-0-
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-

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7832 - 8036				
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	52 1	1440 2	N	-0-				-0-
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-

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7903 - 8065				
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	N	-0-				-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	N	-0-				-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N	-0-				-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	N	-0-				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-				-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-				-0-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8040 - 9172				
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	49 1	1342 2	N	-0-				-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44 1	1296 2	N	-0-				-0-
10		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	45 1	1331 2	N	-0-				-0-
11		1350 N	1309	-0-	-41	-0-	42 1	1267 2	N	-0-				-0-
12		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	40 1	1285 2	N	-0-				-0-
01		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	40 1	1270 2	N	-0-				-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7753 - 7934				
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-				-0-
09		2130 N	2038	-0-	-92	-0-	2038 2		N	-0-				-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-				-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-				-0-
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-				-0-
01		2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191 2		N	-0-				-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7751 - 8230				
08		2325 X	2192	-0-	-133	-0-	77 1	2115 2	N	-0-				-0-
09		2250 N	2099	-0-	-151	-0-	69 1	2030 2	N	-0-				-0-
10		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	69 1	2074 2	N	-0-				-0-
11		2130 N	2021	-0-	-109	-0-	65 1	1956 2	N	-0-				-0-
12		2170 N	1958	-0-	-212	-0-	59 1	1899 2	N	-0-				-0-
01		2139 N	1975	-0-	-164	-0-	61 1	1914 2	N	-0-				-0-

MCMULLAN 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7795 - 8241				
08		4557 X	4242	-0-	-315	-0-	149 1	4093 2	N	-0-				-0-
09		4410 X	4067	-0-	-343	-0-	134 1	3933 2	N	-0-				-0-
10		4402 X	4135	-0-	-267	-0-	134 1	4001 2	N	-0-				-0-
11		4260 X	3912	-0-	-348	-0-	126 1	3786 2	N	-0-				-0-
12		4278 X	3918	-0-	-360	-0-	117 1	3801 2	N	-0-				-0-
01		4247 X	3605	-0-	-642	-0-	111 1	3494 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 #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-
09	780	N	717	-0-	-63	24	1	693	2	N	-0-
10	744	N	734	-0-	-10	24	1	710	2	N	-0-
11	720	N	700	-0-	-20	23	1	677	2	N	-0-
12	744	N	707	-0-	-37	21	1	686	2	N	-0-
01	744	N	697	-0-	-47	21	1	676	2	N	-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027			
08	2024	N	2024	-0-	-0-	71	1	1953	2	N	-0-
09	2100	N	1955	-0-	-145	64	1	1891	2	N	-0-
10	2046	N	1993	-0-	-53	65	1	1928	2	N	-0-
11	1950	N	1901	-0-	-49	61	1	1840	2	N	-0-
12	2015	N	1895	-0-	-120	57	1	1838	2	N	-0-
01	1984	N	1805	-0-	-179	55	1	1750	2	N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058			
08	2356	N	2025	-0-	-331	2025	2		N	-0-	
09	2535	N	2535	-0-	-0-	2535	2		N	-0-	
10	2294	N	2263	-0-	-31	2263	2		N	-0-	
11	2173	N	2173	-0-	-0-	2173	2		N	-0-	
12	2635	N	2117	-0-	-518	2117	2		N	-0-	
*01	2331	N	2331	-0-	-0-	2331	2		N	-0-	

WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071			
08	1965	N	1965	-0-	-0-	69	1	1896	2	N	-0-
09	2220	X	2177	-0-	-43	72	1	2105	2	N	-0-
10	2232	X	2116	-0-	-116	68	1	2048	2	N	-0-
11	2160	X	1985	-0-	-175	64	1	1921	2	N	-0-
12	2263	X	2024	-0-	-239	61	1	1963	2	N	-0-
01	2263	X	2024	-0-	-239	62	1	1962	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241			
08	1310	N	1310	-0-	-0-	46	1	1264	2	N	-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	42	1	1230	2	N	-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	41	1	1231	2	N	-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	39	1	1159	2	N	-0-
12	1302	N	1215	-0-	-87	36	1	1179	2	N	-0-
01	1271	N	1215	-0-	-56	37	1	1178	2	N	-0-

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234			
08	1922	N	1914	-0-	-8	1914	2		N	-0-	
09	1890	N	1842	-0-	-48	1842	2		N	-0-	
10	1922	N	1910	-0-	-12	1910	2		N	-0-	
11	1892	N	1892	-0-	-0-	1892	2		N	-0-	
12	1940	N	1940	-0-	-0-	1940	2		N	-0-	
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	1939	2		N	-0-	

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171			
08	2175	N	2175	-0-	-0-	76	1	2099	2	N	-0-
09	2070	N	2048	-0-	-22	67	1	1981	2	N	-0-
10	2139	N	2015	-0-	-124	65	1	1950	2	N	-0-
11	2070	N	1827	-0-	-243	59	1	1768	2	N	-0-
12	2108	N	1765	-0-	-343	53	1	1712	2	N	-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	60	1	1910	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	49 1	1360 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	42 1	1241 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	39 1	1164 2	N	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	45 1	1353 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	39 1	1260 2	N	-0-		-0-
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	38 1	1206 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214			
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	66 1	1808 2	N	-0-		-0-
09	2040 X	1805	-0-	-235	-0-	59 1	1746 2	N	-0-		-0-
10	2108 X	1860	-0-	-248	-0-	60 1	1800 2	N	-0-		-0-
11	2040 X	1754	-0-	-286	-0-	56 1	1698 2	N	-0-		-0-
12	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	53 1	1715 2	N	-0-		-0-
01	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	53 1	1685 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193			
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	44 1	1223 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158			
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	32 1	887 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151			
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31 1	844 2	N	-0-		-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	32 1	879 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186			
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	69 1	1895 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
MEYBIN B			WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129		
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
08		2387 N	2289	-0-	-98	-0-	80	1	2209	2	N	-0-
09		2460 N	2193	-0-	-267	-0-	72	1	2121	2	N	-0-
10		2449 N	2222	-0-	-227	-0-	72	1	2150	2	N	-0-
11		2220 N	2092	-0-	-128	-0-	67	1	2025	2	N	-0-
12		2263 N	2077	-0-	-186	-0-	62	1	2015	2	N	-0-
01		2232 N	2045	-0-	-187	-0-	63	1	1982	2	N	-0-

HENDERSON P1			WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820		
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-
12		496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-
01		496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-

SCHEUBER			WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927		
08		2077 X	1998	-0-	-79	-0-	70	1	1928	2	N	-0-
09		2130 N	1958	-0-	-172	-0-	65	1	1893	2	N	-0-
10		2046 N	1973	-0-	-73	-0-	64	1	1909	2	N	-0-
11		1920 N	1835	-0-	-85	-0-	59	1	1776	2	N	-0-
12		2015 N	1835	-0-	-180	-0-	55	1	1780	2	N	-0-
01		1984 N	1814	-0-	-170	-0-	56	1	1758	2	N	-0-

SCHEUBER			WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052		
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	51	1	1399	2	N	-0-
09		1500 N	1354	-0-	-146	-0-	45	1	1309	2	N	-0-
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1328	2	N	-0-
11		1410 N	1297	-0-	-113	-0-	42	1	1255	2	N	-0-
12		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	39	1	1261	2	N	-0-
01		1364 N	1286	-0-	-78	-0-	39	1	1247	2	N	-0-

HENDERSON P1			WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997		
08		868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-
09		900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-
12		899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-
01		899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-

HENDERSON P1			WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933		
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-
01		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-

MCMULLAN 2			WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865		
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
09		300 N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-
01		434 N	302	-0-	-132	-0-	302	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 #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7798 - 8053		
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	
08	1364 X	1132	-0-	-232	-0-	40	1	1092	2	N	-0-	
09	1380 N	902	-0-	-478	-0-	30	1	872	2	N	-0-	
10	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	36	1	1064	2	N	-0-	
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	33	1	997	2	N	-0-	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	982	2	N	-0-	
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	31	1	991	2	N	-0-	

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7822 - 8036		
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	2	N	-0-	
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	N	-0-	
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	N	-0-	
11	1170 N	982	-0-	-188	-0-	32	1	950	2	N	-0-	
12	1085 N	978	-0-	-107	-0-	29	1	949	2	N	-0-	
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7768 - 8271		
08	2728 X	2640	-0-	-88	-0-	93	1	2547	2	N	-0-	
09	2640 X	2518	-0-	-122	-0-	83	1	2435	2	N	-0-	
10	2697 X	2557	-0-	-140	-0-	83	1	2474	2	N	-0-	
11	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	77	1	2299	2	N	-0-	
12	2697 X	2412	-0-	-285	-0-	72	1	2340	2	N	-0-	
01	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	73	1	2308	2	N	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7760 - 7885		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6060 - 7868		
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-	
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-	
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-	
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-	
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-	
*01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6174 - 7954		
08	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1983	3			N	-0-	
09	1890 N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			N	-0-	
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-	
11	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-	
12	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-	
01	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7765 - 7970		
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-	
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	8	1	249	2	N	-0-	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	N	-0-	
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
SCHEUBER			WELL #: 14			RRCID -> 210146			COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	N	-0-				-0-
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-

SCHEUBER			WELL #: 15			RRCID -> 210157			COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079				
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	49	1	1338	2	N	-0-				-0-
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-

SCHEUBER			WELL #: 13			RRCID -> 210160			COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032				
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	921	2	N	-0-				-0-
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-

SCHEUBER B			WELL #: 10			RRCID -> 210161			COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067				
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	-0-				-0-
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-

PERRY GU 21			WELL #: 17			RRCID -> 210162			COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097				
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
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-

PERRY GU 21			WELL #: 18			RRCID -> 210167			COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105				
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
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-

MCMULLAN "A"			WELL #: 11			RRCID -> 210703			COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235				
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	N	-0-				-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005												TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7945 -	8080
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005												TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7719 -	8307
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	76	1	2101	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005												TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7816 -	8271
08		2511 X	2305	-0-	-206	-0-	81	1	2224	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005												TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7660 -	8228
08		868 N	856	-0-	-12	-0-	30	1	826	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005												TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7776 -	8365
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005												TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7714 -	8274
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	52	1	1438	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005												TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7755 -	8325
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	64	1	1762	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35	1	951	2	N	-0-
09	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	36	1	1043	2	N	-0-
10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	37	1	1105	2	N	-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	N	-0-
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	32	1	1037	2	N	-0-
01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	31	1	976	2	N	-0-

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005		
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	17	1	506	2	N	-0-
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	16	1	493	2	N	-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	17	1	508	2	N	-0-
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	15	1	476	2	N	-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984		
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-
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-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323		
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	2	N	-0-
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-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334		
08	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	70	1	1926	2	N	-0-
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-

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314		
08	2232 X	2003	-0-	-229	-0-	70	1	1933	2	N	-0-
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-

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231		
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	2	N	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331			
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
08	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	145 1	3989 2	N	-0-	-0-
09	4350	X	3685	-0-	-665	-0-	121 1	3564 2	N	-0-	-0-
10	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	137 1	4107 2	N	-0-	-0-
11	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	127 1	3800 2	N	-0-	-0-
12	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	120 1	3875 2	N	-0-	-0-
01	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	122 1	3850 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247			
08	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	115 1	3158 2	N	-0-	-0-
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	103 1	3017 2	N	-0-	-0-
10	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	98 1	2933 2	N	-0-	-0-
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	98 1	2930 2	N	-0-	-0-
12	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	94 1	3048 2	N	-0-	-0-
01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	95 1	3008 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	36 1	998 2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	39 1	1073 2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48 1	1321 2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46 1	1253 2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	57 1	1559 2	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192		
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
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	35	1	978	2	N	-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	32	1	949	2	N	-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	30	1	908	2	N	-0-
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	28	1	908	2	N	-0-
01	992 N	920	-0-	-72	-0-	28	1	892	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241		
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	-0-
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	33	1	960	2	N	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	2	N	-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	30	1	914	2	N	-0-
12	1023 N	927	-0-	-96	-0-	28	1	899	2	N	-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	28	1	895	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128		
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	2	N	-0-
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	51	1	1490	2	N	-0-
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	48	1	1427	2	N	-0-
12	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	44	1	1421	2	N	-0-
01	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	45	1	1404	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152		
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	N	-0-
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	51	1	1486	2	N	-0-
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-
11	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	48	1	1430	2	N	-0-
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	45	1	1451	2	N	-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	45	1	1431	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194		
08	2263 X	1828	-0-	-435	-0-	64	1	1764	2	N	-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	59	1	1770	2	N	-0-
11	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	55	1	1661	2	N	-0-
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	51	1	1655	2	N	-0-
01	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	52	1	1629	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076		
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	72	1	1988	2	N	-0-
09	2070 X	1995	-0-	-75	-0-	66	1	1929	2	N	-0-
10	2077 X	2027	-0-	-50	-0-	66	1	1961	2	N	-0-
11	2010 X	1903	-0-	-107	-0-	61	1	1842	2	N	-0-
12	2077 X	1832	-0-	-245	-0-	55	1	1777	2	N	-0-
01	2077 X	1891	-0-	-186	-0-	58	1	1833	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143		
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	2	N	-0-
09	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	53	1	1569	2	N	-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	53	1	1592	2	N	-0-
11	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	50	1	1495	2	N	-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	46	1	1502	2	N	-0-
01	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	46	1	1462	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
MEYBIN "4"			WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7710		- 8114				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	69	1	1912	2	N	-0-				-0-	
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-	

MEYBIN "4"			WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7666		- 8208				
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	N	-0-				-0-	
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-	

MEYBIN "4"			WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7754		- 8184				
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	61	1	1687	2	N	-0-				-0-	
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-	

SCHEUBER "B"			WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7855		- 8095				
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	2	N	-0-				-0-	
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-	

SCHEUBER "A"			WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7960		- 8172				
08		2356 X	2149	-0-	-207	-0-	75	1	2074	2	N	-0-				-0-	
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-	

SCHEUBER "B"			WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7838		- 8042				
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	55	1	1501	2	N	-0-				-0-	
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-	

SCHEUBER "B"			WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7855		- 8126				
08		2325 X	2094	-0-	-231	-0-	73	1	2021	2	N	-0-				-0-	
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-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
									CODE	CODE			CODE	BALANCE

08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			40	1	N	-0-		-0-
09		1260 N	1111	-0-	-149	-0-			37	1	N	-0-		-0-
10		1147 N	1108	-0-	-39	-0-			36	1	N	-0-		-0-
11		1110 N	1019	-0-	-91	-0-			33	1	N	-0-		-0-
12		1147 N	1033	-0-	-114	-0-			31	1	N	-0-		-0-
01		1116 N	1015	-0-	-101	-0-			31	1	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062														
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			1020	2	N	-0-		-0-
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-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957														
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-			585	2	N	-0-		-0-
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-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049														
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-			778	2	N	-0-		-0-
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-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962														
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-			768	2	N	-0-		-0-
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-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997														
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			1250	2	N	-0-		-0-
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-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997														
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-			939	2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063								
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	
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-	
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-	

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200								
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	60	1	1662	2	N	-0-			-0-	
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-	

PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961								
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-	
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-	

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012								
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-				-0-	
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-	

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178								
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	72	1	1968	2	N	-0-			-0-	
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-	

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054								
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	N	-0-			-0-	
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-	

MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194								
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	N	-0-			-0-	
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-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068			
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
08	651 X	644	-0-	-7	-0-	23 1	621 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150			
08	4619 X	4122	-0-	-497	-0-	144 1	3978 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1722		RRCID -> 230217		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895			
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963			
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884			
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896			
08	1116 N	724	-0-	-392	-0-	724 3		N	-0-		-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218			
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	43 1	1190 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-	-0-
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-
MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230				
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	N	-0-	-0-
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-
PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924				
08	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-	-0-
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-
DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914				
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	-0-
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-
DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858				
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-	-0-
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-
DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910				
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-	-0-
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-
DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846				
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1725		RRCID ->	231049	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 7720 - 7862		
M O	ALLOW 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
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID ->		231065	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 7756 - 7940			
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	53	1	1470	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID ->		231066	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7856 - 7982			
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-			-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID ->		231068	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7860 - 8015			
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	737	-0-	-283	-0-	24	1	713	2	N	-0-			-0-
10	961 N	747	-0-	-214	-0-	24	1	723	2	N	-0-			-0-
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	22	1	666	2	N	-0-			-0-
12	775 N	685	-0-	-90	-0-	21	1	664	2	N	-0-			-0-
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	20	1	644	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID ->		231069	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7826 - 8018			
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	881	-0-	-139	-0-	29	1	852	2	N	-0-			-0-
10	992 N	884	-0-	-108	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-
11	930 N	805	-0-	-125	-0-	26	1	779	2	N	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	-0-			-0-
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID ->		231070	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7834 - 7972			
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
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-

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID ->		232521	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 7712 - 8111			
08	2015 X	1919	-0-	-96	-0-	67	1	1852	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	62	1	1807	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	60	1	1796	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	57	1	1698	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	52	1	1669	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	53	1	1678	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 #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	558 X	550	-0-	-8	-0-	19	1	531	2	N	-0-
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	17	1	499	2	N	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	2	N	-0-
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	15	1	477	2	N	-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	15	1	466	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070		
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	2	N	-0-
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	34	1	1002	2	N	-0-
10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	34	1	1009	2	N	-0-
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	31	1	937	2	N	-0-
12	1085 N	938	-0-	-147	-0-	28	1	910	2	N	-0-
01	1054 N	913	-0-	-141	-0-	28	1	885	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150		
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300		
08	4185 X	3909	-0-	-276	-0-	137	1	3772	2	N	-0-
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-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051		
08	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	62	1	1716	2	N	-0-
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-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053		
08	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	80	1	2207	2	N	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7862 - 8078		
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
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	45 1	1235 2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	39 1	1159 2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	39 1	1163 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	36 1	1077 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	35 1	1119 2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	34 1	1081 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 7790 - 8006		
08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	32 1	880 2	N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	27 1	805 2	N	-0-			-0-
10	961 N	817	-0-	-144	-0-	26 1	791 2	N	-0-			-0-
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	25 1	743 2	N	-0-			-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	24 1	771 2	N	-0-			-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	23 1	741 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 7780 - 7950		
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18 1	501 2	N	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	21 1	604 2	N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19 1	565 2	N	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	19 1	580 2	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	18 1	577 2	N	-0-			-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17 1	546 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7734 - 7924		
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18 1	483 2	N	-0-			-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	15 1	449 2	N	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	16 1	469 2	N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	15 1	447 2	N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14 1	463 2	N	-0-			-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	15 1	459 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7766 - 7941		
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	34 1	923 2	N	-0-			-0-
09	960 N	889	-0-	-71	-0-	29 1	860 2	N	-0-			-0-
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	29 1	862 2	N	-0-			-0-
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	27 1	804 2	N	-0-			-0-
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	25 1	819 2	N	-0-			-0-
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	25 1	787 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7770 - 7922		
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	62 1	1691 2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	55 1	1612 2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	54 1	1614 2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1548	-0-	-162	-0-	50 1	1498 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	48 1	1556 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	47 1	1476 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7889 - 8072		
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	28 1	777 2	N	-0-			-0-
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	25 1	743 2	N	-0-			-0-
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	25 1	747 2	N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	24 1	712 2	N	-0-			-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	22 1	713 2	N	-0-			-0-
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	22 1	701 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 #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7892 - 8064						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1858	-0-	-126	-0-	65	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	59	1	1731	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	55	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	50	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A"			WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7946 - 8365						
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	76	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	66	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	59	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	60	1	1907	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A"			WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7853 - 7998						
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	773	2	N	-0-					-0-
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	2	N	-0-					-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	22	1	646	2	N	-0-					-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	20	1	648	2	N	-0-					-0-
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A"			WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7800 - 8172						
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	1075	-0-	-35	-0-	35	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	30	1	953	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A"			WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7820 - 7974						
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	22	1	631	2	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	18	1	600	2	N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A"			WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7826 - 8200						
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	20	1	634	2	N	-0-					-0-
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	20	1	626	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15			WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 7864 - 8070						
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	28	1	831	2	N	-0-					-0-
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	25	1	796	2	N	-0-					-0-
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	27	1	737	2	N	-0-
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	24	1	710	2	N	-0-
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	25	1	736	2	N	-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	22	1	671	2	N	-0-
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	21	1	685	2	N	-0-
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	21	1	669	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194		
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	N	-0-
09	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	36	1	1065	2	N	-0-
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	36	1	1088	2	N	-0-
11	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	34	1	1034	2	N	-0-
12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	32	1	1032	2	N	-0-
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	32	1	1017	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105		
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140		
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	N	-0-
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172		
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	N	-0-
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-

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054		
08	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	60	1	1639	2	N	-0-
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-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159		
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	2	N	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 7848 - 7931					
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
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	2	N	-0-			-0-
09		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	34	1	995	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	34	1	1005	2	N	-0-			-0-
11		1050 N	927	-0-	-123	-0-	30	1	897	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	908	-0-	-146	-0-	27	1	881	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	947	-0-	-107	-0-	29	1	918	2	N	-0-			-0-
WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 7916 - 8202					
08		6665 X	5714	-0-	-951	-0-	200	1	5514	2	N	-0-			-0-
09		6450 X	5596	-0-	-854	-0-	185	1	5411	2	N	-0-			-0-
10		6603 X	5737	-0-	-866	-0-	185	1	5552	2	N	-0-			-0-
11		6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	168	1	5032	2	N	-0-			-0-
12		6014 X	5166	-0-	-848	-0-	154	1	5012	2	N	-0-			-0-
01		5797 X	5245	-0-	-552	-0-	161	1	5084	2	N	-0-			-0-
SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7894 - 8146					
08		3472 X	3244	-0-	-228	-0-	114	1	3130	2	N	-0-			-0-
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-
SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 7900 - 8171					
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	N	-0-			-0-
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-
WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7873 - 8018					
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	44	1	1204	2	N	-0-			-0-
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-
WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7926 - 8008					
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	2	N	-0-			-0-
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-
MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7776 - 7955					
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		558 N	544	-0-	-14	-0-		544	2			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

08		962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	3			N	-0-					-0-
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-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

08		3410 X	3118	-0-	-292	-0-		109	1	3009	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971		TOTAL DEPTH 8150 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
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1 1187 3	Y	11	10 1	3
						12	9				
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	35	1 1119 3	Y	11	12 1	2
						12	9				
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	29	1 955 3	Y	11	11 1	2
						12	9				
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1 1021 3	Y	10	10 1	2
						11	9				
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1 1194 3	Y	10	9 1	3
						11	9				
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	20	1 1210 3	Y	11	12 1	2
						12	9				
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1 134 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1 127 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1 129 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1 122 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1 137 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1 127 3	Y	-0-	-0-	-0-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	20	1 655 3	Y	11	10 1	3
						12	9				
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				
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A			
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	26	1 860 3	Y	11	10 1	3
						12	9				
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				
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1 293 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	9	1 283 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	9	1 292 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	8	1 275 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	6	1 279 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	5	1 271 3	Y	-0-	-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. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A											
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	4	1	144	3	Y	-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	3	Y	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	Y	-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968											
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211	3	Y	-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	6	1	207	3	Y	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	6	1	199	3	Y	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	4	1	205	3	Y	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	3	Y	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975											
08	589 N	442	-0-	-147	-0-	13	1	419	3	Y	9
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	10	9				9
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	12	1	390	3	Y	2
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	12	1	382	3	Y	1
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	11	1	363	3	Y	
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	8	1	381	3	Y	
						6	1	359	3	Y	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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 #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

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
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	8	1	283	3	Y	9	2
						10	9					
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-	-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	-0-
						2	9					
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	4	1
						4	9					
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	5	1
						6	9					

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

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
08	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	43	1	1426	3	Y	11	3
						12	9					
09	1830 N	1447	-0-	-383	-0-	43	1	1392	3	Y	11	2
						12	9					
10	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	44	1	1421	3	Y	12	2
						13	9					
11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	40	1	1364	3	Y	11	2
						12	9					
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	30	1	1428	3	Y	11	3
						12	9					
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	23	1	1368	3	Y	11	2
						12	9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

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
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	8	1	272	3	Y	-0-	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 087216		COMPL. DATE 01/18/1980			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012						
M O	ALLOW 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
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	574	3	Y	9	9	1		2
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	10	9								
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	-0-	2	1		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	Y	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	2	2	1		-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2	9								
						9	1	405	3	Y	11	8	1		3
						12	9								
						6	1	330	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990						
08	682 N	340	-0-	-342	-0-	10	1	320	3	Y	9	9	1		2
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10	9								
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	22	1	721	3	Y	10	10	1		2
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11	9								
12	744 N	213	-0-	-531	-0-	19	1	630	3	Y	11	11	1		2
01	651 N	283	-0-	-368	-0-	12	9								
						11	1	367	3	Y	6	7	1		1
						7	9								
						4	1	200	3	Y	8	7	1		2
						9	9								
						5	1	278	3	Y	-0-	2	1		-0-
DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
KINCAID, A.R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 11/14/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 #: 10		RRCID -> 142581			COMPL. DATE 09/21/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	589 N	23	-0-	-566	-0-	1 1	19 3	Y	3	4 1	1	
09	420 N	11	-0-	-409	-0-	3 9	11 3	Y	-0-	1 1	-0-	
10	279 N	154	-0-	-125	-0-	4 1	144 3	Y	5	4 1	1	
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6 9	19 1	Y	11	10 1	2	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	12 9	15 1	Y	11	10 1	3	
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	12 9	10 1	Y	11	12 1	2	
						12 9						

SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 13		RRCID -> 142586			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114	
08	1891 N	476	-0-	-1415	-0-	13 1	451 3	Y	11	10 1	3	
09	1620 N	640	-0-	-980	-0-	12 9	19 1	Y	11	12 1	2	
10	1364 N	1018	-0-	-346	-0-	12 9	30 1	Y	12	12 1	2	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	13 9	34 1	Y	12	12 1	2	
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	14 9	28 1	Y	13	12 1	3	
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	18 9	24 1	Y	16	16 1	3	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 15		RRCID -> 142941			COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	16 1	543 3	Y	11	10 1	3	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	12 9	19 1	Y	11	12 1	2	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	12 9	20 1	Y	12	12 1	2	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13 9	17 1	Y	11	11 1	2	
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	12 9	12 1	Y	11	10 1	3	
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	12 9	10 1	Y	11	12 1	2	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 16		RRCID -> 142944			COMPL. DATE 10/03/1992			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

 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 #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

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
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	22 1	725 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	21 1	672 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	21 1	672 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	20 1	665 3	Y	8	9 1		1
						9 9						
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	15 1	694 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	10 1	596 3	Y	4	4 1		1
						4 9						

 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

08	899 N	895	-0-	-4	-0-	26 1	857 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	25 1	797 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	899 N	795	-0-	-104	-0-	23 1	759 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	23 1	790 3	Y	6	7 1		1
						7 9						
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	17 1	791 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	14 1	828 3	Y	9	8 1		2
						10 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23 1	771 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	23 1	749 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23 1	738 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	20 1	658 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	12 1	572 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	10 1	580 3	Y	11	12 1		2
						12 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7877 - 7956		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26 1	869 3	Y	11	10 1	3	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	12 9	740 3	Y	11	12 1	2	
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	23 1	727 3	Y	12	12 1	2	
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	12 9	791 3	Y	11	11 1	2	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	22 1	869 3	Y	11	10 1	3	
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	13 9	837 3	Y	11	12 1	2	
						18 1						
						12 9						
						14 1						
						12 9						

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7728 - 7826		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 L		RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7882 - 7956		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 L		RRCID -> 143326		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7792 - 8056		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 L		RRCID -> 143340		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7838 - 8042		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 143344		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7812 - 8082		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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 #:		14	RRCID ->	143347	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7834 - 8070	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	23 1	786 3	Y		11	10 1		3
						12 9							
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-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #:		4 L	RRCID ->	143643	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7846	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #:		8	RRCID ->	143645	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7906 - 7974	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	24 1	803 3	Y		11	10 1		3
						12 9							
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							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		17	RRCID ->	143647	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7831 - 7876	
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	9 1	296 3	Y		-0-			-0-
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							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		18	RRCID ->	143650	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7804 - 7894	
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	13 1	425 3	Y		-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

 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 #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

08	434 N	424	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	400	3	Y	11	10	1			3
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9									2
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	11	12	1			2
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9									2
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	12	12	1			2
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	Y	11	11	1			2
							12	9									2
							6	1	306	3	Y	9	9	1			2
							10	9									2
							7	1	425	3	Y	12	12	1			2
							13	9									2

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

 KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

08	248 N	138	-0-	-110	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	221	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 #:	22	RRCID ->	145964	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7922 - 8050		
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
08		561 N	561	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09		541 N	541	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10		588 N	588	-0-	-0-	17	1	558	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11		561 N	561	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12		540 N	540	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
*01		532 N	532	-0-	-0-	9	1	511	3	Y	11	12	1	2
						12	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #:	7	RRCID ->	150389	COMPL. DATE	06/25/1994	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7898 - 7988
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #:	17	RRCID ->	165442	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7864 - 8041	
08	799	N	799	-0-	-0-					11	10	1	3
						23	1	764	3	Y			
						12	9						
09	690	N	665	-0-	-25					11	12	1	2
						20	1	633	3	Y			
						12	9						
10	713	N	491	-0-	-222					12	12	1	2
						14	1	464	3	Y			
						13	9						
11	690	N	538	-0-	-152					10	10	1	2
						15	1	512	3	Y			
						11	9						
12	682	N	631	-0-	-51					4	5	1	1
						13	1	614	3	Y			
						4	9						
*01	681	N	681	-0-	-0-					5	5	1	1
						11	1	664	3	Y			
						6	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 #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7825 - 8110				
M	O	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7810 - 8050				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 168355		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7822 - 8110				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 25		RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7774 - 7926				
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	Y	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	1	1	1	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	650	3	Y	12	10	1	2
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	18	1	590	3	Y	11	11	1	2
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	12	1	567	3	Y	8	8	1	2
01	682 N	300	-0-	-382	-0-	5	1	295	3	Y	-0-	2	1	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7828 - 8084				
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	3	Y	11	10	1	3
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	Y	11	12	1	2
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	978	3	Y	12	12	1	2
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	939	3	Y	11	11	1	2
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	974	3	Y	11	10	1	3
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	11	12	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6170 - 8031				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	18	RRCID ->	168753	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7809 -	8137	
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		
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	20 1	660 3	Y	11	10 1		3		
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	12 9	640 3	Y	10	11 1		2		
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	11 9	604 3	Y	-0-	2 1		-0-		
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	19 1	565 3	Y	-0-			-0-		
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	17 1	589 3	Y	-0-			-0-		
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	12 1	589 3	Y	-0-			-0-		

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'			WELL #:	5	RRCID ->	173458	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7752 -	7870
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

SCHEUBER-WILKINS			WELL #:	26	RRCID ->	173459	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7810 -	7884
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	17 1	557 3	Y	11	10 1		3	
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	12 9	537 3	Y	11	12 1		2	
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	17 1	537 3	Y	12	12 1		2	
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	13 9	514 3	Y	8	9 1		1	
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	15 1	516 3	Y	7	6 1		2	
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	9 9	521 3	Y	6	7 1		1	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #:	25	RRCID ->	173461	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7806 -	8142
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-	
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
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	55 1	1834 3	Y	11	10 1		3	
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	12 9	1815 3	Y	11	12 1		2	
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56 1	1860 3	Y	17	16 1		3	
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	12 9	1784 3	Y	22	21 1		4	
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	57 1	1823 3	Y	20	19 1		5	
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	19 9	1839 3	Y	24	24 1		5	

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 #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	623	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
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						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	864	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
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						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

08	372 N	182	-0-	-190	-0-	5	1	177	3	Y	-0-	1 1	-0-
						6	1	189	3	Y	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-		-0-
						8	1	260	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	1	1	45	3	Y	-0-		-0-
						3	3	8	9	Y	7	6 1	1
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-								
12	217 N	46	-0-	-171	-0-								
01	217 N	11	-0-	-206	-0-								

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
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						

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 #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	613	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
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							

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

08	651 N	554	-0-	-97	-0-	16	1	538	3	Y	-0-	1	1	-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	667	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
09	600 N	60	-0-	-540	-0-	1	1	47	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	465 N	32	-0-	-433	-0-	1	1	18	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	630 N	22	-0-	-608	-0-	14	3	8	9	Y	7	8	1	1
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	20	1	951	3	Y	-0-	1	1	-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

08	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	53	1	1783	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	3	Y	23	21	1	5
						25	9							
10	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	54	1	1768	3	Y	23	24	1	4
						25	9							
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	49	1	1668	3	Y	19	20	1	3
						21	9							
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	36	1	1711	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	30	1	1811	3	Y	11	12	1	2
						12	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918			
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	
08	651 N	171	-0-	-480	-0-	5 1	158 3	Y	7	7 1	2
09	660 N	131	-0-	-529	-0-	8 9	4 1	Y	-0-	2 1	-0-
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	3 1	105 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	3 1	100 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	2 1	111 3	Y	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 3	Y	-0-		-0-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 42		RRCID -> 191067		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826			
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	32 1	1079 3	Y	11	10 1	3
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	12 9	31 1	Y	11	12 1	2
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12 9	32 1	Y	12	12 1	2
11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	13 9	29 1	Y	11	11 1	2
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	12 9	21 1	Y	11	10 1	3
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	12 9	17 1	Y	11	12 1	2
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100			
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	31 1	1044 3	Y	11	10 1	3
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	12 9	29 1	Y	11	12 1	2
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	12 9	29 1	Y	12	12 1	2
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	13 9	27 1	Y	10	10 1	2
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	11 9	19 1	Y	7	7 1	2
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	8 9	15 1	Y	8	8 1	2
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158			
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29 1	968 3	Y	11	10 1	3
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	12 9	29 1	Y	11	12 1	2
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	12 9	27 1	Y	12	12 1	2
11	990 N	559	-0-	-431	-0-	13 9	16 1	Y	8	9 1	1
12	992 N	813	-0-	-179	-0-	9 9	17 1	Y	4	4 1	1
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	4 9	16 1	Y	5	5 1	1
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014								
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074								
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	22 1	729 3	Y	11	10	1					3
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	28 1	894 3	Y	11	12	1					2
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	27 1	882 3	Y	12	12	1					2
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25 1	850 3	Y	11	11	1					2
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	18 1	828 3	Y	11	10	1					3
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13 1	757 3	Y	11	12	1					2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162								
08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	31 1	1044 3	Y	9	9	1					2
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	31 1	1016 3	Y	7	8	1					1
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32 1	1049 3	Y	7	7	1					1
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30 1	1018 3	Y	13	12	1					2
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	22 1	1046 3	Y	12	11	1					3
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	18 1	1059 3	Y	11	12	1					2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014								
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	36 1	1213 3	Y	11	10	1					3
09	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	35 1	1133 3	Y	15	15	1					3
10	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	36 1	1171 3	Y	18	18	1					3
11	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	30 1	1020 3	Y	14	15	1					2
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	24 1	1125 3	Y	15	13	1					4
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	18 1	1110 3	Y	16	17	1					3

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094				
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
08	930 N	838	-0-	-92	-0-	24	1	802	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
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						
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727				
08	527 N	447	-0-	-80	-0-	13	1	421	3	Y	12	10 1	3
						13	9						
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	670	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	769	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	748	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085				
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	24	1	797	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	785	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	706	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	12	1	734	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870				
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	Y	12	10 1	3
						13	9						
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	5	7 1	1
						6	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8015 - 8075				
M O	ALLOW 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
08	651 N	364	-0-	-287	-0-	11	1	353	3	Y	-0-			-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	928	3	Y	1	1	1	-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	794	3	Y	12	10	1	2
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	13	9	848	3	Y	11	11	1	2
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	11	10	1	3
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	12	9	762	3	Y	11	12	1	2
						13	1							
						12	9							
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7840 - 8770				
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	11	10	1	3
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	12	9	1379	3	Y	11	12	1	2
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	12	12	1	2
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	13	9	1220	3	Y	10	10	1	2
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	36	1	1461	3	Y	11	10	1	3
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	11	9	1431	3	Y	11	12	1	2
						31	1							
						12	9							
						24	1							
						12	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7826 - 7970				
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	928	3	Y	11	10	1	3
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	889	3	Y	12	12	1	2
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	27	1	850	3	Y	11	11	1	2
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	13	9	926	3	Y	11	10	1	3
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	25	1	964	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
						16	1							
						12	9							
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8080				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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 #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

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
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	35 1	1165 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	33 1	1077 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	27 1	896 3	Y	13	14 1	2
						14 9					
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40 1	1354 3	Y	13	13 1	2
						14 9					
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	34 1	1609 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
*01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	32 1	1892 3	Y	11	12 1	2
						12 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	29 1	982 3	Y	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

08	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	46 1	1547 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
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					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 10		RRCID -> 204531	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 7862 - 7940	
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
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	32 1	1071 3	Y	11 10 1	3
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	12 9	1069 3	Y	11 12 1	2
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	33 1	1152 3	Y	12 12 1	2
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12 9	1092 3	Y	11 11 1	2
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	35 1	1152 3	Y	11 10 1	3
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	13 9	1183 3	Y	11 12 1	2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7850 - 8002			
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	27 1	908 3	Y	11 10 1	3
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12 9	892 3	Y	11 12 1	2
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	27 1	977 3	Y	12 12 1	2
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30 1	827 3	Y	11 11 1	2
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	13 9	504 3	Y	9 9 1	2
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	25 1	785 3	Y	12 12 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7966 - 8036			
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	13 1	447 3	Y	9 9 1	2
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	10 9	423 3	Y	9 9 1	2
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	13 1	504 3	Y	-0- 2 1	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15 1	471 3	Y	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	14 1	471 3	Y	-0-	-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	10 1	490 3	Y	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7794 - 7912			
08	961 N	727	-0-	-234	-0-	8 1	694 3	Y	11 10 1	3
09	840 N	672	-0-	-168	-0-	21 1	640 3	Y	11 12 1	2
10	806 N	572	-0-	-234	-0-	12 9	547 3	Y	7 8 1	1
11	690 N	530	-0-	-160	-0-	17 1	515 3	Y	-0- 1 1	-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	8 9	609 3	Y	-0-	-0-
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	15 1	697 3	Y	7 6 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 8052 - 8198			
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 9	379 3	Y	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	Y	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12 9	86 3	Y	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3 1	214 3	Y	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	6 1	356 3	Y	-0-	-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	Y	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

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
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	61 1 31 9	2053 3	Y	28	25 1		7
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	62 1 31 9	1995 3	Y	28	29 1		6
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	63 1 30 9	2049 3	Y	27	28 1		5
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	59 1 26 9	1980 3	Y	24	25 1		4
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	43 1 23 9	2038 3	Y	21	20 1		5
*01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	34 1 26 9	2027 3	Y	24	24 1		5

 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	31 1 12 9	1029 3	Y	11	10 1		3
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30 1 12 9	976 3	Y	11	12 1		2
10	992 N	774	-0-	-218	-0-	23 1 12 9	739 3	Y	11	11 1		2
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	26 1 11 9	887 3	Y	10	10 1		2
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	20 1 11 9	956 3	Y	10	9 1		3
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	930 3	Y	11	12 1		2

 KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018

08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	78 1 43 9	2614 3	Y	39	36 1		9
09	T. A.	2561	-0-	2561	2561	75 1 43 9	2443 3	Y	39	40 1		8
10	T. A.	2592	-0-	2592	5153	76 1 39 9	2477 3	Y	35	37 1		6
11	T. A.	2512	-0-	2512	7665	71 1 35 9	2406 3	Y	32	33 1		5
12	10202 X	2537	-0-	-7665	-0-	52 1 35 9	2450 3	Y	32	29 1		8
*01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	42 1 39 9	2495 3	Y	35	36 1		7

 DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	24 1 12 9	820 3	Y	11	10 1		3
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	25 1 9 9	799 3	Y	8	9 1		2
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	25 1 7 9	817 3	Y	6	7 1		1
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	24 1 8 9	798 3	Y	7	7 1		1
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	17 1 9 9	782 3	Y	8	7 1		2
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	13 1 9 9	780 3	Y	8	8 1		2

 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 #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

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
08	527 N	334	-0-	-193	-0-	9 1	313 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
09	540 N	216	-0-	-324	-0-	6 1	199 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
10	558 N	210	-0-	-348	-0-	6 1	204 3	Y	-0-	2 1	-0-
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	5 1	182 3	Y	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6 1	305 3	Y	-0-		-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6 1	330 3	Y	-0-		-0-

 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	14 1	462 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13 1	428 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	10 1	333 3	Y	-0-	2 1	-0-
11	480 N	314	-0-	-166	-0-	9 1	305 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	333	-0-	-132	-0-	7 1	326 3	Y	-0-		-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6 1	388 3	Y	-0-		-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

08	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	63 1	2113 3	Y	22	19 1	5
						24 9					
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	63 1	2049 3	Y	23	23 1	5
						25 9					
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	65 1	2135 3	Y	23	24 1	4
						25 9					
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	62 1	2080 3	Y	22	22 1	4
						24 9					
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	45 1	2137 3	Y	20	19 1	5
						22 9					
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	35 1	2101 3	Y	24	24 1	5
						26 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	28 1	951 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
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					

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 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7852 - 7862				
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			
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	39 1	1310 3	Y	11	10 1	3			
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	12 9	38 1	1237 3	Y	11	12 1	2		
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	12 9	38 1	1251 3	Y	12	12 1	2		
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	13 9	35 1	1172 3	Y	11	11 1	2		
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	12 9	26 1	1217 3	Y	11	10 1	3		
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	12 9	21 1	1261 3	Y	11	12 1	2		

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 7830 - 7840				
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	28 1	941 3	Y	11	10 1	3			
09	1080 N	568	-0-	-512	-0-	12 9	17 1	539 3	Y	11	12 1	2		
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	12 9	34 1	1104 3	Y	12	12 1	2		
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	13 9	30 1	1015 3	Y	11	11 1	2		
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	12 9	20 1	957 3	Y	11	10 1	3		
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	12 9	16 1	981 3	Y	11	12 1	2		

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7943 - 7953				
08	1023 N	940	-0-	-83	-0-	27 1	901 3	Y	11	10 1	3			
09	1050 N	399	-0-	-651	-0-	12 9	12 1	375 3	Y	11	12 1	2		
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	12 9	15 1	485 3	Y	12	12 1	2		
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	13 9	22 1	758 3	Y	10	10 1	2		
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11 9	20 1	960 3	Y	10	9 1	3		
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12 9	17 1	1050 3	Y	11	12 1	2		

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7920 - 7930				
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	25 1	820 3	Y	11	10 1	3			
09	810 N	651	-0-	-159	-0-	12 9	19 1	620 3	Y	11	12 1	2		
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	12 9	18 1	599 3	Y	12	12 1	2		
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	13 9	15 1	505 3	Y	11	11 1	2		
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	12 9	14 1	643 3	Y	11	10 1	3		
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	827 3	Y	11	12 1	2		

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7900 - 8040		
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

08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	50 1	1662 3	Y	12	10 1			3
							13 9							
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 9							
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	47 1	1600 3	Y	-0-				-0-
							11 9							
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							

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7966 - 7976		

08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	28 1	929 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
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							

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7974 - 7984		

08		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	45 1	1521 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
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							

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7852 - 7952		

08		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	39 1	1301 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
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							

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

M O	ALLOW 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
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	775	3	Y	3	2	1	1
10	496 N	248	-0-	-248	-0-	3	9							
						7	1	240	3	Y	1	2	1	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	1	9							
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

 DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

08	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	68	1	2282	3	Y	11	10	1	3
09	2460 N	2303	-0-	-157	-0-	12	9							
						69	1	2222	3	Y	11	12	1	2
10	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	12	9							
						69	1	2263	3	Y	12	12	1	2
11	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	13	9							
						61	1	2045	3	Y	11	11	1	2
12	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	12	9							
						48	1	2248	3	Y	12	11	1	3
01	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	13	9							
						37	1	2243	3	Y	24	22	1	5
						26	9							

 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

08	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	39	1	1290	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
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							

 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	22	20	1	5
						24	9							
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							

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	1781	-0-	-482	-0-	51	1	1718 3	Y	11	10	1	3
09	2160 N	1213	-0-	-947	-0-	36	9	1168 3	Y	8	9	1	2
10	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	65	9	2108 3	Y	16	15	1	3
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	59	9	1989 3	Y	22	21	1	4
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	44	9	2063 3	Y	20	19	1	5
*01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	37	9	2222 3	Y	17	19	1	3

 DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

08	1054 N	983	-0-	-71	-0-	28	9	943 3	Y	11	10	1	3
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	29	9	929 3	Y	11	12	1	2
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	29	9	958 3	Y	12	12	1	2
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28	9	930 3	Y	11	11	1	2
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	19	9	876 3	Y	11	10	1	3
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	15	9	924 3	Y	11	12	1	2

 DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

08	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	48	9	1621 3	Y	11	10	1	3
09	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	51	9	1644 3	Y	11	12	1	2
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	53	9	1714 3	Y	12	12	1	2
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	49	9	1651 3	Y	11	11	1	2
12	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	36	9	1681 3	Y	11	10	1	3
01	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	28	9	1682 3	Y	11	12	1	2

 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

08	713 N	350	-0-	-363	-0-	350	2		N	-0-			-0-
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-

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID ->	087219	COMPL. DATE	03/03/1980	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	6180	- 8202
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID ->	087220	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223	- 8309
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID ->	087221	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6132	- 8196
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2 9 N	2	5 1		3
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

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID ->	097744	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	7710	- 8380
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID ->	102888	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	6103	- 8256
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID ->	153339	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8000	- 8138
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID ->	153856	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747	- 7924
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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, C. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	153898	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7876 - 8049			
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	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
08	3100 N	1286	-0-	-1814	1009	1284	2	2 9	Y	2	8 1	4
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	8 1	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	8 1	5
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6 9	Y	5	9 1	1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		5	RRCID ->	160906	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7766 - 7918
08	930 N	708	-0-	-222	-0-	706	2	2 9	Y	2	7 1	4
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	7 1	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	8 1	4
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	5545	1091	2	6 9	Y	5	8 1	1

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	162302	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	7743 - 9152
08	1674 X	1452	-0-	-222	-0-	1451	2	1 9	Y	1	15 1	3
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

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		9	RRCID ->	167142	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	8124 - 8130
08	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		25	RRCID ->	168287	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8033 - 8093
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		10	RRCID ->	172218	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	7719 - 8189
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2 9	N	2	24 1	4
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

OIL AND GAS DIVISION

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT./ 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT./ 360320
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

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
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718 2	1 9	N	1	5 1		3
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

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
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-

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3507 2	1 9	N	1	1 1		1
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-

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

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

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			//CONT.// 23365 750 //CONT.// 360320 WELL #: 42			NON-ASSOCIATED RRCID -> 218431			CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2006			CNTY: CROCKETT TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183			
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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #: 49			RRCID -> 220372			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #: 46			RRCID -> 220383			COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206		
08	1953 N	1634	-0-	-319	-0-	1634 2	N	-0-	7 1	1
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1164 2	N	1		2
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 2	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	N	2	9	5

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148		
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132		
08	3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	2068 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	2269	-0-	-2269	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	2510	-0-	-2510	-0-	4779 2	N	-0-		-0-
11	T. A.	2017	-0-	-2017	-0-	6796 2	N	-0-		-0-
12	T. A.	2241	-0-	-2241	-0-	9037 2	N	-0-		-0-
*01	11105 X	2068	-0-	-9037	-0-	2068 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184		
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-		-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-		-0-
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	710 2	N	-0-		-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7787 - 7847	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	127	1	2077	3	N	3		162
						3	9						
09	2430 N	2011	-0-	-419	-0-	125	1	1883	3	N	3		165
						3	9						
10	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	147	1	1937	3	N	5		170
						6	9						
11	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	126	1	1768	3	N	2		172
						2	9						
12	2077 N	1614	-0-	-463	-0-	92	1	1519	3	N	3		175
						3	9						
01	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	80	1	1441	3	N	-0-		175

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7562 - 8923	
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	81	1	1221	3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	106	1	1406	3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	85	1	1187	3	N	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	108	1	1807	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	62	1	1120	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998										TOTAL DEPTH	8708	PERF. 7630 - 7666	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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										
MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690				
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998										TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7613 - 7976		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998										TOTAL DEPTH	9044	PERF. 7578 - 7949		
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998										TOTAL DEPTH	9209	PERF. 7607 - 8976		
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7626 - 8048		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998										TOTAL DEPTH	9440	PERF. 7553 - 7963		
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001										TOTAL DEPTH	9435	PERF. 7611 - 8968		
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	178	1	2908	3	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111						
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
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		117	1	1914	3	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035						
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-		54	1	881	3	N	-0-			82
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

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160						
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		82	1	1340	3	N	-0-			82
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

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936						
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		88	1	1428	3	N	-0-			24
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
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

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160						
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-		36	1	588	3	N	-0-			-0-
09	660 N	535	-0-	-125	-0-		33	1	502	3	N	-0-			-0-
10	620 N	559	-0-	-61	-0-		39	1	520	3	N	-0-			-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-		35	1	492	3	N	-0-			-0-
12	558 N	468	-0-	-90	-0-		27	1	441	3	N	-0-			-0-
01	558 N	442	-0-	-116	-0-		23	1	419	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171						
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		128	1	2081	3	N	-0-			55
09	1980 N	1957	-0-	-23	-0-		122	1	1835	3	N	-0-			55
10	2294 N	2127	-0-	-167	-0-		149	1	1978	3	N	-0-			55
11	2130 N	1933	-0-	-197	-0-		130	1	1803	3	N	-0-			55
12	2015 N	1548	-0-	-467	-0-		88	1	1460	3	N	-0-			55
01	2139 N	1602	-0-	-537	-0-		83	1	1519	3	N	-0-			55

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748							
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030	
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
08	2008 N	2008	-0-	-0-	116 1	1892 3	N	-0-	-0-
09	2070 N	1904	-0-	-166	119 1	1785 3	N	-0-	-0-
10	2077 N	1978	-0-	-99	139 1	1839 3	N	-0-	-0-
11	1950 N	1869	-0-	-81	124 1	1745 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3764	-0-	664	214 1	3550 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	3108	-0-	8	672	164 1	2944 3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244	
08	2142 N	2142	-0-	-0-	124 1	2018 3	N	-0-	-0-
09	2040 N	1981	-0-	-59	123 1	1858 3	N	-0-	-0-
10	2108 N	2035	-0-	-73	143 1	1892 3	N	-0-	-0-
11	2040 N	1911	-0-	-129	128 1	1783 3	N	-0-	-0-
12	2046 N	1576	-0-	-470	90 1	1486 3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1653	-0-	-393	87 1	1566 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352	
08	2089 N	2089	-0-	-0-	121 1	1968 3	N	-0-	-0-
09	2040 N	1952	-0-	-88	121 1	1831 3	N	-0-	-0-
10	2015 N	1901	-0-	-114	134 1	1767 3	N	-0-	-0-
11	2010 N	1915	-0-	-95	129 1	1786 3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1920	-0-	-95	109 1	1811 3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1799	-0-	-92	94 1	1705 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135	
08	500 N	500	-0-	-0-	29 1	471 3	N	-0-	-0-
09	450 N	445	-0-	-5	28 1	417 3	N	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	32 1	418 3	N	-0-	-0-
11	480 N	375	-0-	-105	25 1	350 3	N	-0-	-0-
12	465 N	352	-0-	-113	20 1	332 3	N	-0-	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	23 1	423 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159	
08	805 N	805	-0-	-0-	46 1	759 3	N	-0-	-0-
09	750 N	735	-0-	-15	46 1	689 3	N	-0-	-0-
10	775 N	745	-0-	-30	52 1	693 3	N	-0-	-0-
11	780 N	703	-0-	-77	47 1	656 3	N	-0-	-0-
12	775 N	579	-0-	-196	33 1	546 3	N	-0-	-0-
01	744 N	594	-0-	-150	31 1	563 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957	
08	2689 X	2689	-0-	-0-	155 1	2534 3	N	-0-	-0-
09	2508 X	2508	-0-	-0-	157 1	2351 3	N	-0-	-0-
10	2601 N	2601	-0-	-0-	183 1	2418 3	N	-0-	-0-
11	2490 N	2490	-0-	-0-	166 1	2324 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3722	-0-	622	212 1	3510 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	2617	-0-	-483	139	138 1	2479 3	N	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687						
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 207732		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031						
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063						
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	N	-0-			-0-
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-

RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119						
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	3	N	-0-			-0-
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-

RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970						
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-			-0-
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-

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						
08	5828 X	582	-0-	-5246	-0-	582	3		Y	-0-				113
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

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
UPTON 'L' FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	250751	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	12204	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
DOVIE DAVIES "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	206276	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11940 - 15108	
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2975	3	88	9	Y	80	141
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	171
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2955	3	78	9	Y	71	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	130

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		1H	RRCID ->	208794	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12280 - 14590	
08	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	10549	3	141	9	Y	128	316
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	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

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #:		2 H	RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12483 - 14817	
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39	83
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	96
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3238	3	52	9	Y	47	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	85

RAILWAY RANCH 21		WELL #:		1 H	RRCID ->	210143	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	15555	PERF.12381 - 15153	
08	6882 X	5034	-0-	-1848	-0-	5034	3		N		-0-	315
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

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H	RRCID ->	212684	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12268 - 13704	
08	7812 X	7564	-0-	-248	-0-	7265	3	299	9	N	272	503
09	7560 X	7508	-0-	-52	-0-	7230	3	278	9	N	253	353
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8041	3	359	9	N	326	270
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7831	3	315	9	N	286	259
12	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8188	3	413	9	N	375	227
01	DLQ G-10	7205	-0-	7205	7205	6847	3	358	9	N	325	552

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12337 - 15489		
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	
08	3100 N	4136	-0-	1036	3101	4046	3	90	9	Y	82	176	1	100
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

RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.12272 - 14485		
08	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6190	3	19	9	N	17			348
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

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11984		PERF.12365 - 16103		
08	INC G-10	5076	-0-	5076	5076	5076	3			Y	-0-			209
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

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11991		PERF.12260 - 15138		
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	3	22	9	Y	20			153
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

DAVIES, DOVIE 16		WELL #:		3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12215 - 15754		
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-	57	1	27
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

RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12268 - 15019		
08	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1219	3	31	9	N	28			294
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

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12250 - 16049		
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2134	3	95	9	Y	86			293
09	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1421	3	14	9	Y	13			306
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2599	3	34	9	Y	31			337
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3946	3	101	9	Y	92	248	1	181
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2305	3	72	9	Y	65			246
01	DLQ G-10	1936	-0-	1936	1936	1915	3	21	9	Y	19			265

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006				TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600				
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	
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3398	3	61	9	Y	55	151	1	70
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3373	3	61	9	Y	55			125
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3452	3	45	9	Y	41			166
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3109	3	48	9	Y	44	127	1	83
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3439	3	62	9	Y	56			139
01	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	2155	3	83	9	Y	75	118	1	96

DOVIE DAVIES 16		WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943				
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4234	3	87	9	Y	79	116	1	135
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4184	3	97	9	Y	88			223
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3959	3	70	9	Y	64	140	1	147
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3983	3	78	9	Y	71	120	1	98
12	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3899	3	80	9	Y	73			171
01	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	2607	3	58	9	Y	53	122	1	102

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874				
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	3	30	9	Y	27	75	1	35
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1503	3	61	9	Y	55			90
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1710	3	90	9	Y	82			172
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1540	3	96	9	Y	87	131	1	128
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1876	3	94	9	Y	85			213
01	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	1991	3	55	9	Y	50	181	1	82

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500				
08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2109	3	45	9	Y	41			234
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1663	3	46	9	Y	42			276
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48			324
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3567	3	47	9	Y	43	190	1	177
12	4371 X	4211	-0-	-160	-0-	4117	3	94	9	Y	85			262
01	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	2867	3	83	9	Y	75			337

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006				TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100				
08	2635 X	2231	-0-	-404	-0-	2209	3	22	9	N	20			313
09	2820 X	2264	-0-	-556	-0-	2250	3	14	9	N	13			326
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3174	3	24	9	N	22			348
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3848	3	32	9	N	29			377
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2672	3	29	9	N	26			403
*01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3377	3	21	9	N	19	192	1	230

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600				
08	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3584	3	109	9	N	99			469
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3726	3	102	9	N	93	375	1	187
10	4309 X	3913	-0-	-396	-0-	3815	3	98	9	N	89			276
11	4170 X	2596	-0-	-1574	-0-	2522	3	74	9	N	67	195	1	148
12	4309 X	2222	-0-	-2087	-0-	2119	3	103	9	N	94			242
01	DLQ G-10	4571	-0-	4571	4571	4455	3	116	9	N	105			347

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053				
08	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	7977	3	132	9	N	120	392	1	106
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7225	3	79	9	N	72			178
10	4898 X	4275	-0-	-623	-0-	4253	3	22	9	N	20			198
11	4740 X	2593	-0-	-2147	-0-	2582	3	11	9	N	10			208
12	4898 X	3943	-0-	-955	-0-	3880	3	63	9	N	57			265
01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	2477	2452	3	25	9	N	23			288

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
RAILWAY RANCH 11		WELL #:		2H	RRCID ->	228032	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	12600 - 15003
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	
08	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5353	3	65	9	N	59	393
09	4740 X	2276	-0-	-2464	-0-	2250	3	26	9	N	24	417
10	4929 X	1494	-0-	-3435	-0-	1479	3	15	9	N	14	431
11	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3513	3	50	9	N	45	117
12	4929 X	3477	-0-	-1452	-0-	3397	3	80	9	N	73	190
01	DLQ G-10	4723	-0-	4723	4723	4633	3	90	9	N	82	272

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
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

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
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	3	Y	11	10 1 3
						12	9					
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					

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 2				23932 325 172232	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL			
				WELL #:	1RU	RRCID ->	154018	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.10815	- 11260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	

08		3441 X	2976	-0-	-465	-0-	210	1	2691	3	Y	68	81 1	86
							75	9						
09		3330 X	2515	-0-	-815	-0-	212	1	2247	3	Y	51	80 1	57
							56	9						
10		3348 X	3274	-0-	-74	-0-	259	1	2958	3	Y	52	63 1	46
							57	9						
11		3150 X	3114	-0-	-36	-0-	193	1	2878	3	Y	39	49 1	36
							43	9						
12		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	210	1	3046	3	Y	85	63 1	58
							94	9						
01		3286 X	3171	-0-	-115	-0-	205	1	2905	3	Y	55	60 1	53
							61	9						

CREEK RANCH 12				WELL #:	1	RRCID ->	155629	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10904	- 11140	
08		7781 X	6150	-0-	-1631	-0-	442	1	5668	3	Y	36		170
							40	9						
09		7530 X	5551	-0-	-1979	-0-	456	1	4831	3	Y	240		410
							264	9						
10		7440 X	5700	-0-	-1740	-0-	442	1	5054	3	Y	185	188 1	407
							204	9						
11		7200 X	1973	-0-	-5227	-0-	122	1	1817	3	Y	31		438
							34	9						
12		6975 X	4942	-0-	-2033	-0-	318	1	4612	3	Y	11		449
							12	9						
01		6138 X	5813	-0-	-325	-0-	363	1	5133	3	Y	288	357 1	380
							317	9						

MITCHELL, ALEX 1				WELL #:	3	RRCID ->	157237	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	12926	PERF.10872	- 10992	
08		9858 X	9725	-0-	-133	-0-	701	1	8993	3	Y	28		222
							31	9						
09		9630 X	8529	-0-	-1101	-0-	731	1	7739	3	Y	54	45 1	231
							59	9						
10		9951 X	9827	-0-	-124	-0-	791	1	9036	3	Y	-0-		231
							491	1	7309	3	Y	4		235
11		9630 X	7804	-0-	-1826	-0-	491	1	7309	3	Y	4		235
							4	9						
12		9734 X	9568	-0-	-166	-0-	617	1	8950	3	Y	1		236
							1	9						
01		9827 X	9279	-0-	-548	-0-	612	1	8667	3	Y	-0-		236

MITCHELL, MARY 1				WELL #:	2	RRCID ->	158997	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11604	- 11722	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// //CONT.//	23932 325 172232	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 160662	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 12398	PERF.11046	- 11198								
08		13640 X	13142	-0-	-498	-0-	950	1	12180	3	Y	11				98
09		13470 X	11175	-0-	-2295	-0-	963	1	10188	3	Y	22	20	1		100
10		13919 X	12885	-0-	-1034	-0-	1037	1	11848	3	Y	-0-				100
11		12930 X	10360	-0-	-2570	-0-	652	1	9707	3	Y	1				101
12		13144 X	11826	-0-	-1318	-0-	763	1	11062	3	Y	1				102
01		13144 X	7649	-0-	-5495	-0-	505	1	7144	3	Y	-0-				102
		CREEK RANCH 12		WELL #: 2	RRCID -> 161624	COMPL. DATE 09/22/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10982	- 11142							
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	-0-				-0-
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-
		CREEK RANCH 11		WELL #: 1	RRCID -> 161990	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11059	- 11146							
08		11067 X	7190	-0-	-3877	-0-	518	1	6648	3	N	22				218
09		10710 X	10561	-0-	-149	-0-	907	1	9602	3	N	47	190	1		75
10		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	772	1	8825	3	N	31				106
11		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	495	1	7377	3	N	31				137
12		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	562	1	8150	3	N	8				145
01		10912 X	6459	-0-	-4453	-0-	426	1	6033	3	N	-0-				145
		CREEK RANCH 1		WELL #: 2	RRCID -> 164847	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10748	- 11298							
08		6386 X	5012	-0-	-1374	-0-	361	1	4632	3	N	17				232
09		6180 X	5411	-0-	-769	-0-	464	1	4910	3	N	34	188	1		78
10		4588 X	4507	-0-	-81	-0-	361	1	4127	3	N	17				95
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
*01		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	413	1	5849	3	N	55				153
		MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5	RRCID -> 165705	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11240	- 11372							
08		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	598	1	7668	3	N	23				207
09		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	673	1	7122	3	N	36	184	1		59
10		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	699	1	7986	3	N	11				70
11		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	459	1	6839	3	N	17				87
12		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	543	1	7863	3	N	41				128
01		8494 X	6593	-0-	-1901	-0-	433	1	6126	3	N	31				159

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

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
08	5580 X	3340	-0-	-2240	-0-	241	1	3088	3	N	10		70
09	5490 X	4319	-0-	-1171	-0-	11	9	3747	3	N	198		268
10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	354	1	4390	3	N	-0-		268
11	5400 X	3953	-0-	-1447	-0-	218	9	3704	3	N	-0-		268
12	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	384	1	3856	3	N	-0-		268
01	4774 X	4030	-0-	-744	-0-	249	1	3764	3	N	-0-		268

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

08	6975 X	5681	-0-	-1294	-0-	409	1	5240	3	N	29	185 1	62
09	6870 X	5604	-0-	-1266	-0-	32	9	5120	3	N	-0-		62
10	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	484	1	5994	3	N	11		73
11	6600 X	4058	-0-	-2542	-0-	525	1	3791	3	N	11		84
12	6820 X	5633	-0-	-1187	-0-	12	9	5263	3	N	6		90
01	5022 X	3578	-0-	-1444	-0-	363	1	3342	3	N	-0-		90

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

08	7378 X	7026	-0-	-352	-0-	508	1	6518	3	N	-0-		-0-
09	7170 X	6369	-0-	-801	-0-	532	1	5628	3	N	190		190
10	7409 X	6984	-0-	-425	-0-	209	9	6365	3	N	56		246
11	7170 X	5957	-0-	-1213	-0-	557	1	5525	3	N	55		301
12	7037 X	6352	-0-	-685	-0-	62	9	5939	3	N	3		304
01	7037 X	6362	-0-	-675	-0-	410	1	5767	3	N	171	171 1	304

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

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

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 325 //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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001				TOTAL DEPTH 12319			PERF.10908 - 10934			
08	25854 X	25324	-0-	-530	-0-	1827	1	23427	3	N	64					193
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
UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 12500			PERF.11142 - 11172			
08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	767	1	9834	3	N	100	190	1			131
09	9810 X	9016	-0-	-794	-0-	767	1	8122	3	N	115					246
10	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	879	1	10043	3	N	129	177	1			198
11	9810 X	9311	-0-	-499	-0-	579	1	8627	3	N	95					293
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	676	1	9800	3	N	133	190	1			236
01	11067 X	9642	-0-	-1425	-0-	629	1	8907	3	N	96	178	1			154
CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002				TOTAL DEPTH 12325			PERF.10776 - 10850			
08	22072 X	21508	-0-	-564	-0-	1554	1	19929	3	N	23					196
09	21420 X	18552	-0-	-2868	-0-	1602	1	16950	3	N	-0-					196
10	22134 X	20984	-0-	-1150	-0-	1685	1	19251	3	N	44					240
11	21180 X	17334	-0-	-3846	-0-	1087	1	16191	3	N	51					291
12	21514 X	19422	-0-	-2092	-0-	1253	1	18160	3	N	8					299
01	21514 X	18983	-0-	-2531	-0-	1233	1	17451	3	N	272	191	1			380
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002				TOTAL DEPTH 12070			PERF.10882 - 11055			
08	3069 X	2758	-0-	-311	-0-	199	1	2553	3	Y	5					39
09	2970 X	2651	-0-	-319	-0-	228	1	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	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

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1147 X	1076	-0-	-71	-0-	78	1	998	3	N	-0-		75
09	1200 X	1006	-0-	-194	-0-	87	1	916	3	N	3		78
							3						
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	691	3	N	2		80
							2						
01	1147 N	895	-0-	-252	-0-	59	1	836	3	N	-0-		80

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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				
08	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	933	1	11963	3	N	8	188 1	239
							9						
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						

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208				
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-		183
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

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4			//CONT.// //CONT.//	23932 325 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
			WELL #: 9	RRCID -> 249802	COMPL. DATE 04/18/2009	TOTAL DEPTH 12079	PERF. 9962	- 11607						
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	328 1 35 9	4209 3	Y			32			135
09	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	732 1 171 9	7750 3	Y			155	189 1		101
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	493 1 86 9	5637 3	Y			78			179
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	286 1 206 9	4257 3	Y			187	187 1		179
12	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	270 1 46 9	3910 3	Y			42			221
01	6727 X	3928	-0-	-2799	-0-	252 1 110 9	3566 3	Y			100	189 1		132

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 2				23932 375 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 155852	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11368	- 11830						
08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	74 1	955 3	N			-0-			170
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

CREEK RANCH 12			WELL #: 2	RRCID -> 158275	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11464	- 12052						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
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-

INDEPENDENCE 13			WELL #: 1	RRCID -> 159305	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 14214	PERF.10510	- 10942						
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	334 1 99 9	4281 3	Y			90	108 1		115
09	4620 X	4163	-0-	-457	-0-	350 1 112 9	3701 3	Y			102	107 1		110
10	4774 X	4713	-0-	-61	-0-	367 1 152 9	4194 3	Y			138	126 1		122
11	4620 X	4044	-0-	-576	-0-	249 1 88 9	3707 3	Y			80	129 1		73
12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	271 1 187 9	3929 3	Y			170	127 1		116
01	4712 X	4182	-0-	-530	-0-	268 1 122 9	3792 3	Y			111	121 1		106

MITCHELL, ALEX 2			WELL #: 1RL	RRCID -> 161218	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11150	- 11260						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
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-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// //CONT.//	23932 375 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	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CREEK RANCH 11		WELL #:	3	RRCID -> 166496	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11019 - 11130
08	15190 X	14490	-0-	-700	-0-	1048 1	13435 3 N 6 215
09	14700 X	12649	-0-	-2051	-0-	1084 1	11473 3 N 84 299
10	15128 X	14427	-0-	-701	-0-	1146 1	13097 3 N 167 184 1 282
11	14490 X	12565	-0-	-1925	-0-	788 1	11734 3 N 39 321
12	14477 X	12026	-0-	-2451	-0-	776 1	11247 3 N 3 324
01	13950 X	12634	-0-	-1316	-0-	825 1	11680 3 N 117 175 1 266

CREEK RANCH 12		WELL #:	4	RRCID -> 166721	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11734 - 11752
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
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-

CREEK RANCH 15		WELL #:	1	RRCID -> 167129	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 11865	PERF.10788 - 11074
08	22444 X	22002	-0-	-442	-0-	1589 1	20384 3 N 26 188 1 126
09	22020 X	19127	-0-	-2893	-0-	1648 1	17445 3 N 31 157
10	22754 X	21470	-0-	-1284	-0-	1722 1	19671 3 N 70 227
11	21810 X	18548	-0-	-3262	-0-	1157 1	17231 3 N 145 372
12	22010 X	20034	-0-	-1976	-0-	1293 1	18734 3 N 6 378
*01	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	1286 1	18201 3 N 184 184 1 378

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:	6	RRCID -> 168853	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 12252	PERF.11392 - 11606
08	INC G-10	3205	-0-	3205	6416	231 1	2965 3 Y 8 50
09	9199 X	2783	-0-	-6416	-0-	239 1	2532 3 Y 11 61
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	250 1	2854 3 Y 7 68
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	164 1	2439 3 Y 20 88
12	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	185 1	2687 3 Y 22 110
01	3193 X	2780	-0-	-413	-0-	182 1	2579 3 Y 17 127

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11016 - 11236					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026		PERF.11466 - 11710					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 5		WELL #: 2		RRCID -> 178719		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 11488		PERF.11014 - 11228					
08	1364 X	671	-0-	-693	-0-	48 1	616 3	N	6						201
09	1320 X	474	-0-	-846	-0-	7 9	39 1	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-	5 1	17 1	N	25						95
						28 9	242 3	N							

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319		PERF.11498 - 12270					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11604 - 12368					
08	3007 X	1966	-0-	-1041	-0-	142 1	1815 3	Y	8						50
09	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	9 9	224 1	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
						18 9	2313 3	Y							

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 11			//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
			WELL #: 5	RRCID -> 188161	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.11154	- 12242				
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1			WELL #: 7H	RRCID -> 188488	COMPL. DATE 06/17/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11350	- 12042				
08	2852 X	2515	-0-	-337	-0-	182	1	2333	3	Y	-0-	1
09	2880 X	2222	-0-	-658	-0-	191	1	2025	3	Y	5	6
						6	9					
10	2976 X	2597	-0-	-379	-0-	209	1	2388	3	Y	-0-	6
11	2670 X	1914	-0-	-756	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-	6
12	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	165	1	2389	3	Y	-0-	6
01	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	136	1	1923	3	Y	-0-	6

CREEK RANCH -12-			WELL #: 6	RRCID -> 206167	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 12320	PERF.11258	- 12180				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4			WELL #: 6	RRCID -> 210414	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 12064	PERF.11293	- 11940				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
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

UNIVERSITY -4-			WELL #: 7	RRCID -> 211864	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 12356	PERF.11252	- 12356				
08	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	405	1	5195	3	N	14	115
						15	9					
09	4500 X	3967	-0-	-533	-0-	342	1	3619	3	N	5	120
						6	9					
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	480	1	5479	3	N	31	151
						34	9					
11	4500 X	4180	-0-	-320	-0-	261	1	3891	3	N	25	176
						28	9					
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	307	1	4452	3	N	33	209
						36	9					
01	5983 X	5028	-0-	-955	-0-	329	1	4656	3	N	39	59
						43	9			189	1	

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH -15-		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	19282 X	17855	-0-	-1427	-0-	1291	1	16562	3	N	2	474
09	18660 X	15636	-0-	-3024	-0-	1335	1	14128	3	N	157	187 1
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	1
						190	9					
CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11084 - 11140		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT		-0-
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-
CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10944 - 11006		
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	444	1	5696	3	N	-0-	223
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
ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11366 - 12220		
08	15872 X	14902	-0-	-970	-0-	1075	1	13784	3	N	39	188 1
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
01	14911 X	13408	-0-	-1503	-0-	879	1	12450	3	N	72	218
						79	9					
UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12357		PERF.11473 - 11594		
08	12369 X	11682	-0-	-687	-0-	840	1	10775	3	Y	61	214
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
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
01	12183 X	11364	-0-	-819	-0-	745	1	10549	3	Y	64	224
						70	9					

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

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
08	12276 X	11440	-0-	-836	-0-	826 1 15 9	10599 3	N	14	133
09	11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	848 1	8975 3	N	-0-	133
10	12152 X	11098	-0-	-1054	-0-	892 1 15 9	10191 3	N	14	147
11	11490 X	8715	-0-	-2775	-0-	546 1 36 9	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 76 9	8957 3	N	69 191 1	58

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

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

08	15224 R	15224	-0-	-0-	-0-	1101 1 3 9	14120 3	N	3	578
09	14640 #	12240	-0-	-2400	-0-	1055 1 23 9	11162 3	N	21	599
10	15128 #	13629	-0-	-1499	-0-	1095 1 23 9	12511 3	N	21	620
11	14730 #	11182	-0-	-3548	-0-	703 1 12 9	10467 3	N	11	631
12	15221 #	12832	-0-	-2389	-0-	828 1 3 9	12001 3	N	3	634
01	14942	11098	-0-	-3844	-0-	732 1	10366 3	N	-0-	634

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

08	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169 3		N	-0-	-0-
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-

DENISON (CANYON)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	24253 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
NOBLES				//CONT.//	495445							
		WELL #:		11	RRCID ->	219315	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 7254 - 7452	
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
08		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
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	N	765	3	-0-

LINN OPERATING, INC.		HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:	501545	RRCID ->	055739	COMPL. DATE	07/06/1971	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
08		310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL				WELL #:	2	RRCID ->	156937	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7642 - 7729
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
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-

DENISON (STRAWN)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:	24253 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
KISER				WELL #:	495445							
				1 A	RRCID ->	018848	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 8126 - 8532	
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-
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	N	1020	3	-0-

NOBLES				WELL #:	1 T	RRCID ->	032903	COMPL. DATE	07/23/1963	TOTAL DEPTH	8641	PERF. N/A
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
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	N	612	3	-0-

VALLIANT, ROY				WELL #:	126	RRCID ->	037116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8321 - 8408
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-
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	N	816	3	-0-

DENISON (STRAWN) LEGACY RESERVES NICKS, GERALD		OPERATING LP	//CONT.// //CONT.//	24253 666 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DENISON (STRAWN) LEGACY RESERVES NICKS, GERALD			//CONT.// //CONT.//	24253 666 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
			WELL #:	2	RRCID ->	041743	COMPL. DATE	05/05/1967	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8284 - 8364	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES				WELL #:	1	RRCID ->	135603	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8384 - 8787
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD				WELL #:	1	RRCID ->	138456	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8404 - 8878
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
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-

KISER				WELL #:	1	RRCID ->	138929	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8278 - 8608
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	3		N	-0-			-0-
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-

KISER				WELL #:	2	RRCID ->	141193	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8346 - 8733
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	144092	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8460 - 9048
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
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-

KISER				WELL #:	3	RRCID ->	144096	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8287 - 8784
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234 - 8559		
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
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215 - 8747		
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640 - 9168		
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406 - 8925		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422 - 9155		
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8487 - 8978		
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8316 - 8854		
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
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-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
NOBLES				WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7914 - 9133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
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-

KISER				WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7851 - 9114		
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD				WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8423 - 8602		
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
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-

NOBLES				WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8484 - 8905		
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
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-

KISER				WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8184 - 8570		
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
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-

KISER				WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8432 - 8880		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

KISER				WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8459 - 8741		
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
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-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
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	N	-0-	969	3	-0-

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
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	N	-0-	51	3	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891				
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
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	N	-0-	1071	3	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725				
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
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	N	-0-	434	3	-0-

KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
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	N	-0-	51	3	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744				
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	229	1	N	-0-	1173	3	-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953				
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-	1071	3	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8608 - 8818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	294	1	1505 3 N	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8462 - 8920	
08	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 X	746	-0-	-2354	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	643	-0-	-2357	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	688	-0-	-2412	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	887	-0-	-2213	-0-	145	1	742 3 N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 8680 - 9170	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816 3 N	-0-	-0-	-0-

DIANE (ELLENBERGER)		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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

VAUGHAN 83		WELL #: 2		RRCID -> 170695		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7632 - 7660	
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	926	3	42 9 Y	38	52 1	18
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

OIL AND GAS DIVISION

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		//CONT.//		25079 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
VAUGHAN 83		WELL #:		1	RRCID ->	171874	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7533 - 7543		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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		
08	DLQ G-10	90	-0-	90	369	90	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	773				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	773				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	773				N	NO RPT			-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC				458821					CNTY: CROCKETT				
BEAN, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	040277	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	1334	PERF. N/A		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
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-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY				1	RRCID ->		040278	COMPL. DATE	10/13/1966	TOTAL DEPTH	1360	PERF. N/A	
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
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-

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TODD, J.S. "A"				22	RRCID ->		203435	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 960 - 1110	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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		
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
08	83 N		83	-0-	-0-		83 2			N	-0-			-0-
09	41 N		41	-0-	-0-		41 2			N	-0-			-0-
10	54 N		54	-0-	-0-		54 2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-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		
08	407 R		407	-0-	-0-		388 2	19 9	Y		17	176 0		28
09	388 R		388	-0-	-0-		358 2	30 9	Y		27			55
10	372 #		363	-0-	-9		335 2	28 9	Y		25			80
11	360 #		338	-0-	-22		302 2	36 9	Y		33			113
12	386 R		386	-0-	-0-		349 2	37 9	Y		34			147
01	372 #		343	-0-	-29		304 2	39 9	Y		35			182

WINTERBOTHAM "26"			WELL #: 1		RRCID -> 134483			COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6200 - 6225		
08	310 #		227	-0-	-83		227 2			N	-0-			12
09	300 #		207	-0-	-93		207 2			N	-0-			12
10	279 #		193	-0-	-86		193 2			N	-0-			12
11	240 #		174	-0-	-66		174 2			N	-0-			12
*12	248 #		70	-0-	-178		70 2			N	-0-			12
*01	217 #		-0-	-0-	-217					N	-0-			12

SIANA OIL & GAS			779259											
WINTERBOTHAM "F"			WELL #: 3		RRCID -> 078274			COMPL. DATE 07/29/1978		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6240 - 6351		
08	43 R		43	-0-	-0-		43 3			N	-0-			9
09	40 R		40	-0-	-0-		40 3			N	-0-			9
10	31 #		13	-0-	-18		13 3			N	-0-			9
11	42 R		42	-0-	-0-		42 3			N	-0-			9
*12	31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-			9
*01	40 R		40	-0-	-0-		40 3			N	-0-			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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DOVE CREEK (CANYON -C-)												//CONT.//		25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												495445											
WINTERBOTHAM "J"												WELL #:		1		RRCID -> 091782		COMPL. DATE 11/07/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5739 - 6339	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE				
08		775 #	608	-0-	-167	-0-		607	3		1	9	N	1					102				
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				

WINTERBOTHAM "J"												WELL #:		3		RRCID -> 107569		COMPL. DATE 04/11/1983		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6189 - 6228	
08		527 #	426	-0-	-101	-0-		425	3		1	9	Y	1					9				
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				

TWEEDY "A"												WELL #:		6		RRCID -> 114644		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 5768 - 6458	
08		124 #	49	-0-	-75	-0-		49	3				N	-0-					36				
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				

TWEEDY												WELL #:		8		RRCID -> 114957		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6075 - 6109	
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3				Y	-0-					11				
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				

TWEEDY "B"												WELL #:		1		RRCID -> 115156		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5729 - 6099	
08		1209 #	1135	-0-	-74	-0-		1113	3		22	9	N	20					150				
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				

TWEEDY												WELL #:		7		RRCID -> 147200		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5553 - 6268	
08		527 #	406	-0-	-121	-0-		405	3		1	9	Y	1					78				
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				

WINTERBOTHAM "J"												WELL #:		5		RRCID -> 149751		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6227 - 6261	
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3				Y	-0-					5				
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				

DOVE CREEK (CANYON -C-)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
//CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN												
//CONT.// 495445												
TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		992 #	728	-0-	-264	-0-	728	3		Y	-0-	42
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

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160												
08		248 #	182	-0-	-66	-0-	182	3		Y	-0-	5
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

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210												
08		155 #	123	-0-	-32	-0-	122	3	1	9	Y	21
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

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102												
08		1395 #	1053	-0-	-342	-0-	1052	3	1	9	Y	56
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

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254												
08		93 #	83	-0-	-10	-0-	81	3	2	9	Y	25
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	64	3	4	9	Y	29
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	Y	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	31

OXY USA INC. 630591												
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110												
08		837 #	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-	51
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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 STRAND ENERGY, L.C. 824758
 WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

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
08	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-			22
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

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

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
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1 9	Y	1	1 8		23
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2		Y	-0-			12
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	1	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

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

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
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	344	2	35 9	N	32	179 1		32
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

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

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
08	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	2		Y	-0-			12
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 #	166	-0-	-981	-0-	12	1	154	2	N	-0-			40
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

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			62
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

OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

08	868 #	98	-0-	-770	-0-	98	2			N	-0-			-0-
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-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
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-

SIANA OIL & GAS 779259
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			9
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-	-0-				N	-0-			9
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			9

DOVE CREEK (CANYON -D-) TREK RESOURCES, INC. DUFF, A. H. ESTATE												//CONT.// 25930 426		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION	
												//CONT.// 867578					
WELL #: 3												RRCID -> 132182	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 6755	PERF. 6608 - 6659		
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				
08	517 R	517	-0-	-0-	-0-	32 1	466 2	Y	17				66				
						19 9											
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											

UNIT PETROLEUM COMPANY DUFF, ALICE '1193'												877099		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION	
												WELL #: 1	RRCID -> 093355	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 6485 - 6518	
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-				-0-				
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-				

DOVE CREEK (CISCO) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS, PEARL 'A'												25930 568		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION	
												WELL #: 1	RRCID -> 197595	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 6573	PERF. 5932 - 5940	
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-				-0-				
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-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP TWEEDY "A"												495445		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION	
												WELL #: 2	RRCID -> 113258	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5648 - 5788	
08	620 #	465	-0-	-155	-0-	465 3		Y	-0-				22				
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				

TWEEDY "A"												WELL #: 8		RRCID -> 114958	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5452 - 5794
08	527 #	425	-0-	-102	-0-	425 3		Y	-0-				9				
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				

WINTERBOTHAM												WELL #: 5		RRCID -> 138238	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5737 - 5852
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	243 3	1 9	Y	1				44				
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				

 DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 #	122	-0-	-2	-0-	121 3	1	9	Y		1				4
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

 TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3			Y		-0-				1
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

 TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
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-

 WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

08		1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1033 3	58	9	N		53				218
09		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1081 3	70	9	N		64				282
10		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1002 3	53	9	N		48	192 1			138
11		948 R	948	-0-	-0-	-0-	897 3	51	9	N		46				184
12		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1098 3	75	9	N		68				252
*01		964 R	964	-0-	-0-	-0-	932 3	32	9	N		29				281

 OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

08		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N		-0-				-0-
09		1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N		-0-				-0-
10		1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N		-0-				-0-
11		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N		-0-				-0-
12		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N		-0-				-0-
*01		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N		-0-				-0-

 JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CISCO) OXY USA INC. WINTERBOTHAM, J. M.		//CONT.// 25930 568 //CONT.// 630591		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
		WELL #:	1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5759 - 5838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION TWEEDY		884572 WELL #: 3		RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5305 - 5806
08	21449 R	3793	-0-	-17656	-0-	3793	2	N	-0-		52
09	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-		52
10	3720 #	3511	-0-	-209	-0-	3511	2	N	-0-		52
11	3660 #	3419	-0-	-241	-0-	3419	2	N	-0-		52
12	3782 #	3467	-0-	-315	-0-	3467	2	N	-0-		52
01	3782 #	3460	-0-	-322	-0-	3460	2	N	-0-		52

THORP		WELL #: 2		RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458
08	2294 #	2198	-0-	-96	-0-	2191	2	7 9 N	6		125
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 #	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

TWEEDY		WELL #: 5		RRCID ->	134450	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5262 - 5342
08	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		39
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

DOVE CREEK, SOUTH (6500) COG OPERATING LLC WILLIAMS, PEARL -B-		25934 666 166150		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION					
		WELL #:	3617	RRCID ->	111485	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6488 - 6537
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1 12 9	219 3	Y	11		20
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1 10 9	211 3	Y	9	10 1	19
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1 22 9	263 3	Y	20		39
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1 26 9	225 3	Y	24	9 1	54
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 41 9	236 3	Y	37	24 1	74

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #: 1197A		RRCID ->	149163	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6331 - 6505
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
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

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//	25934 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
COG OPERATING LLC		//CONT.//	166150							
WILLIAMS, PEARL-A-		WELL #:	1	RRCID ->	185335	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6446 - 6556
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
08		155 X	9	-0-	-146	-0-	9 3	N	-0-	206
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

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:	3602	RRCID ->	193873	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 6458 - 6500
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	175 3	-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	168 3	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	210 3	-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	180 3	-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	Y		-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	8 1	Y	188 3	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WINTERBOTHAM 26		WELL #:	2	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6337 - 6365
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N		75
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N		75
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	829 2	N	1 9	76
11		1110 N	735	-0-	-375	-0-	732 2	N	3 9	78
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 2	N	4 9	82
01		837 N	830	-0-	-7	-0-	822 2	N	8 9	89

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
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	170
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	695 2	N	2 9	172
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	615 2	N	2 9	174
11		810 N	550	-0-	-260	-0-	544 2	N	6 9	179
12		713 N	569	-0-	-144	-0-	566 2	N	3 9	182
01		620 N	575	-0-	-45	-0-	569 2	N	6 9	187

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
08		1209 #	1116	-0-	-93	-0-	1116 3	N	-0-	-0-
09		1170 #	578	-0-	-592	-0-	578 3	N	-0-	-0-
10		1209 #	1070	-0-	-139	-0-	1070 3	N	-0-	-0-
11		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-	-0-
12		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	-0-
*01		1268	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610								
COX -C		WELL #:	1A	RRCID ->	099747	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8771 - 8909
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-	-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	Y	-0-	-0-
10		403 N	274	-0-	-129	-0-	274 3	Y	-0-	-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	Y	-0-	-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	Y	-0-	-0-
*01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	Y	-0-	-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	
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	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-	
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-	
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-	

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094100		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 8598 - 8883	
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	-0-	
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-	
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-	

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8469 - 8709	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-	
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-	

PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9479 - 9798	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-	
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-	

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9292 - 9619	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-	
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-	

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//	26319 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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
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
08		315 N	315	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
09		330 N	295	-0-	-35	295 2		N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	098473	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8681 - 8879
08		1550 N	1525	-0-	-25	1525 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1308	-0-	-192	1308 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	1507	-0-	-12	1507 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1430	-0-	-40	1430 2		N	-0-		-0-
12		2214 N	2214	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
*01		1809 N	1809	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		-0-

COX, L. B. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	102025	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9090 - 9274
08		899 N	884	-0-	-15	884 2		N	-0-		-0-
09		870 N	828	-0-	-42	828 2		N	-0-		-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
01		961 N	925	-0-	-36	925 2		N	-0-		-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	102026	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9036 - 9246
08		3100 X	2872	-0-	-228	2872 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2590	-0-	-380	2590 2		N	-0-		-0-
10		3095 X	3095	-0-	-0-	3095 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2772	-0-	-168	2772 2		N	-0-		-0-
12		2945 X	2739	-0-	-206	2739 2		N	-0-		-0-
*01		2873 X	2873	-0-	-0-	2873 2		N	-0-		-0-

COX, L. B. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	102226	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8992 - 9204
08		1526 N	1526	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1284	-0-	-216	1284 2		N	-0-		-0-
10		1759 N	1759	-0-	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1643	-0-	-124	1643 2		N	-0-		-0-

COX, VERNON B. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	103468	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8986 - 9175
08		1798 N	1593	-0-	-205	1593 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1299	-0-	-351	1299 2		N	-0-		-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1300	-0-	-230	1300 2		N	-0-		-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
*01		2021 N	2021	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	105274	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8918 - 9150
08		1023 N	1003	-0-	-20	1003 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	909	-0-	-111	909 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	804	-0-	-219	804 2		N	-0-		-0-
11		974 N	974	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
*01		1038 N	1038	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
DUDLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	206220	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9530 - 13087
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	
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
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-

PARKER "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	213237	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9869 - 14311
08		341 N	191	-0-	-150	-0-	191 3	N	-0-			-0-
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	N	9	9	8	-0-

DUDLEY "26"		WELL #:		2 H	RRCID ->	215597	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	10867 - 12683
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	N	1	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-

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		3302	RRCID ->	170242	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9731 PERF. 8820 - 8976
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
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-

PERNER RANCH		WELL #:		3301H	RRCID ->	172029	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	9060 - 10923
08		775 N	557	-0-	-218	-0-	557 2	N	-0-			-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		361	RRCID ->	241470	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9820 PERF. 8860 - 9682
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	31 1	N	2354	2	N	4
09		2190 N	1937	-0-	-253	-0-	30 1	N	1907	2	N	4
10		899 N	618	-0-	-281	-0-	31 1	N	587	2	N	4
11		2310 N	1565	-0-	-745	-0-	30 1	N	1535	2	N	4
12		2015 N	1905	-0-	-110	-0-	31 1	N	1874	2	N	4
*01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	31 1	N	1689	2	N	4

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
PERNER RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 242269		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140			
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
08	INC	G-10	4420	-0-	4420	9314	31 1	4389 2	N	-0-	60
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

PERNER RANCH		WELL #: 362		RRCID -> 250652		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256			
08	INC	G-10	6031	-0-	6031	13070	31 1	6000 2	N	-0-	-0-
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-

WTG EXPLORATION SMITH "35"		945220		RRCID -> 227043		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343			
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	57
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

SMITH "200"		WELL #: 1		RRCID -> 227558		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808			
08		155 N	13	-0-	-142	-0-	13 2		N	-0-	23
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

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) BAKER RESOURCES PERNER, P. C.		26319 750 044365		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2X		RRCID -> 191448		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798			
08		2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-	-0-
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-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) NOW DEVELOPMENT CO., INC. MIKESKA STOCK FARMS		27544 250 615790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO			
		WELL #: 1		RRCID -> 139864		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503			
08		868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
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-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) //CONT.// 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
 PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
 LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-				-0-
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-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
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-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 APACHE CORPORATION 027200
 SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-				90
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

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

08	T. A.	369	-0-	369	-0-	769	354	2	15	9	N	14	19	1	11
09	1156 X	387	-0-	-769	-0-	372	2	2	15	9	N	14	19	1	6
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	377	2	2	17	9	N	15	10	1	11
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392	2	2	13	9	N	12	10	1	13
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	415	2	2	24	9	N	22	23	1	12
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	346	2	2	15	9	N	14	22	1	4

ATHLON HOLDINGS LP 036067
 SUGG, ELA C. -G- WELL #: 6 RRCID -> 067070 COMPL. DATE 06/16/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
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	-0-	1			1

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
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

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.// 28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION						
ATHLON HOLDINGS LP		//CONT.// 036067													
SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 7		RRCID -> 070250		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1066	3	9	9	Y	8	6	1	13
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

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 1		RRCID -> 078877		COMPL. DATE 10/02/1978			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028						
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-			145
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

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 14		RRCID -> 179289		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 15		RRCID -> 180999		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036						
08	1705	N	6	-0-	-1699	-0-	6	3			Y	-0-			14
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-	13	1	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			5

ROCKER B		WELL #: 1		RRCID -> 183495		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043						
08	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2817	3	13	9	N	12			221
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

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 17		RRCID -> 186534		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047						
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	3	11	9	Y	10	8	1	17
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13	9	Y	12	9	1	20
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	3	9	9	Y	8	10	1	18
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	Y	7	16	1	9
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	3	22	9	Y	20	3	8	26
01	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	1225	3	4	9	Y	4			30

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018						
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			89
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

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.// 28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION	
ATHLON HOLDINGS LP		//CONT.// 036067							
SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 18		RRCID -> 203071		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	597 3	4 9	Y	8
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 3	7 9	Y	10
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	Y	6
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	535 3	4 9	Y	4
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	547 3	12 9	Y	13
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	526 3	2 9	Y	15

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 19		RRCID -> 210415		COMPL. DATE 01/00/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 8036	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5

FIML NATURAL RESOURCES, LLC		268313		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A	
ROCKER B-3		WELL #: 1							
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	N	120
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	2 1	51 2	N	120
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	N	120
11	300 N	29	-0-	-271	-0-	1 1	28 2	N	120
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	120
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	15 1	57 2	N	120

ROCKER B-3		WELL #: 2		RRCID -> 150655		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	94 2	N	93
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N	93
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	93
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	93
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	93
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15 1	21 2	N	93

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 215429		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7845 - 8049	
SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 21							
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

J & J SERVICES COMPANY		427662		RRCID -> 079317		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970	
COX "60"		WELL #: 2							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
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
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC.				593193								
COX "60"				WELL #:	1	RRCID ->	075481	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		194
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

SIANA OIL & GAS				779259								
SUGG				WELL #:	1	RRCID ->	069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		65
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

SUGG				WELL #:	2	RRCID ->	070885	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7844 - 8034
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		214
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

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC				864047								
SUGG A				WELL #:	2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1 9	N	1	129
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

SUGG -D-				WELL #:	1	RRCID ->	071558	COMPL. DATE	04/06/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4 9	N	4	129
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		N	-0-	160

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION				
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047											
COX "44"		WELL #:		1		RRCID -> 075556		COMPL. DATE 03/20/1978			TOTAL DEPTH 8100 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	AMT	BALANCE
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3				38
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

SUGG A		WELL #:		1		RRCID -> 164756		COMPL. DATE 08/04/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7558 - 7935				
08	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	3			N	-0-				191
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

SUGG A		WELL #:		4		RRCID -> 164758		COMPL. DATE 08/06/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
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

SUGG A		WELL #:		6		RRCID -> 204057		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888				
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				29
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

SUGG "A"		WELL #:		3		RRCID -> 205142		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1				168
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

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				
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				58
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

ELDORADO (CANYON) DIAMOND S ENERGY COMPANY MCWHORTER, V. M.	//CONT.// 28278 333 //CONT.// 217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER													
	WELL #: 1	RRCID -> 037383	COMPL. DATE 09/25/1965	TOTAL DEPTH 6925	PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	902	3	4	9	Y	4					21
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-
MCWHORTER, V. M.	WELL #: 2	RRCID -> 037677	COMPL. DATE 11/10/1965	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A												
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	715	3	2	9	Y	2					13
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-
ROBINSON, T.P.	WELL #: 2	RRCID -> 133767	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6310 - 6855												
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	888	3	7	9	Y	6					46
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
MCWHORTER, V. M.	WELL #: 3	RRCID -> 134039	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6237 - 6812												
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1112	3	9	9	Y	8	49	1			-0-
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
MCWHORTER, V. M.	WELL #: 4	RRCID -> 134101	COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6150 - 6811												
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	3	6	9	Y	5					37
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
PERRY MITTEL GAS UNIT	WELL #: 2	RRCID -> 136285	COMPL. DATE 10/08/1990	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6098 - 6750												
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					138
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-
MCWHORTER, V. M.	WELL #: 5	RRCID -> 151937	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6196 - 6883												
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	809	3	7	9	Y	6					36
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-

ELDORADO (CANYON)			//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY			//CONT.// 217005														
MCWHORTER, V. M.			WELL #: 6		RRCID -> 151945					COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6121 - 6775	
O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
M	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388 3	6 9	Y	5		31						
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						

ROBINSON, T. P.			WELL #: 3		RRCID -> 152102					COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6156 - 6306	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-						
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-						

MCWHORTER, V. M.			WELL #: 7		RRCID -> 162650					COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6260 - 6817	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798 3	6 9	Y	5		37						
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	64 1	-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						

MCWHORTER, V. M.			WELL #: 8		RRCID -> 163078					COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6324 - 6858	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	671 3	21 9	Y	19	116 1	-0-						
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						

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865		RRCID -> 091109					COMPL. DATE 11/26/1980			TOTAL DEPTH 6937			PERF. 6359 - 6439	
JACKSON			WELL #: 1														
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	N	1	1 8	151						
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						

MCDONNOLD OPERATING, INC.			548163		RRCID -> 076209					COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 6861			PERF. N/A	
JOHNSON 104			WELL #: 1														
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-						
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-						

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MULLOY OPERATING, INC. 593077
 NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD	STATUS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)UNDERAGE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	DLQ G-10	349	-0-	349	349 3	Y	-0-		11
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	- 136 3	Y	-0-		11
12	208 N	208	-0-	-0-	- 208 3	Y	-0-		11
*01	399 N	399	-0-	-0-	- 399 3	Y	-0-		11

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

08	DLQ G-10	1571	-0-	1571	1571 3	Y	-0-		45
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	- 936 3	Y	-0-		45
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	- 1796 3	Y	-0-		45

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0- 1571 3	N	-0-		45
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

OXY USA INC. 630591
 WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762	N	-0-		-0-
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-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

08	739 N	739	-0-	-0-	-0- 739 2	N	-0-		31
09	810 N	551	-0-	-259	-0- 550 2	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	N	1	9	10
01	899 N	779	-0-	-120	-0- 779 2	N	-0-		10

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

08	64 N	64	-0-	-0-	-0- 64 2	N	-0-		13
09	60 N	32	-0-	-28	-0- 31 2	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	N	1	9	5
01	62 N	57	-0-	-5	-0- 57 2	N	-0-		5

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	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	* * CODE	EOM BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			20
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	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	1			7
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	1			8

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			12
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	1	9	Y	1		13

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			6
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	1	9	N	1		3

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			10
09	240 N	112	-0-	-128	-0-	111	2	1	9	1	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	1	9	1			4
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			4

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			26
09	840 N	421	-0-	-419	-0-	420	2	1	9	1	19	0	8
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			8
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	741	2	23	9	21			29
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	1			30
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2		N	-0-			30

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			48
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

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			24
09	300 N	112	-0-	-188	-0-	111	2	1	9	1	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	1	9	1			8
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	1			9

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "A"		WELL #: 2			RRCID -> 088813			COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		15
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	82	2	1 9 N	1	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	2 9 N	2		6
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-		6

JACKSON			WELL #: 4			RRCID -> 089250			COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1451			N	-0-		-0-
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-

PARKER UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 089506			COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416	
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		20
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

JACKSON			WELL #: 3			RRCID -> 090212			COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST "78" UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 090213			COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392	
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		10
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

WEST			WELL #: 4			RRCID -> 090214			COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440	
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		18
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

KENNEY			WELL #: 2			RRCID -> 090215			COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378	
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		31
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

ELLDORADO (CANYON)												NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.			//CONT.// 28278 333			COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH	7057	PERF. 6434 -	6468								
JONES B			//CONT.// 630591		WELL #: 3	RRCID -> 090825													
M	O	ALLOW 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				
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			16				
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				

ENOCHS-SADA ELLEN												WELL #: 2	RRCID -> 123836	COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6249 -	6260
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-				
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-				

KEENEY-NEILL UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 136455	COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6288 -	6432
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-				
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-				

LUEDECKE												WELL #: 2	RRCID -> 143250	COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6264 -	6920
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7				
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				

WEST UNIT												WELL #: 6	RRCID -> 144085	COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6444 -	6954
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	N	5			87				
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				

KEELING 108												WELL #: 1	RRCID -> 144129	COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6346 -	6964
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-				
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-				

LUEDECKE												WELL #: 3	RRCID -> 144683	COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6186 -	6451
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			4				
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				

ELDORADO (CANYON)
OXY USA INC.
PARKER
WELL #: 3
RRCID -> 144867
COMPL. DATE 03/19/1993
TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726
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

JACKSON
WELL #: 5
RRCID -> 168408
COMPL. DATE 04/26/1998
TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426
08 690 N 690 -0- -0- -0- 690 2 N -0- 78
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 2 9 N 2 80

WEST A
WELL #: 7
RRCID -> 171183
COMPL. DATE 11/30/1998
TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416
08 334 N 334 -0- -0- -0- 334 2 N -0- -0-
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-

JACKSON
WELL #: 6
RRCID -> 171388
COMPL. DATE 12/11/1998
TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384
08 124 N 29 -0- -95 -0- 29 2 N -0- -0-
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-

WEST "B"
WELL #: 8
RRCID -> 175047
COMPL. DATE 10/26/1999
TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476
08 434 N 423 -0- -11 -0- 423 2 N -0- 29
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

WHITTEN 35 "B"
WELL #: 1
RRCID -> 175051
COMPL. DATE 11/01/1999
TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334
08 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
09 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
10 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
11 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
12 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
01 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

PARKER
WELL #: 5
RRCID -> 205295
COMPL. DATE 02/22/2004
TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369
08 254 N 254 -0- -0- -0- 254 2 N -0- -0-
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//	28278 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.//	630591										
WHITTEN "A"		WELL #:	7	RRCID ->	205873	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6306 - 6330			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST "78"		WELL #:	1	RRCID ->	206176	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6325 - 6452			
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09	450 N	256	-0-	-194	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-

WEST "79"		WELL #:	2	RRCID ->	206302	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6185 - 6410			
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
09	420 N	281	-0-	-139	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11	390 N	182	-0-	-208	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	206768	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6454 - 6498			
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09	240 N	136	-0-	-104	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-

KEENEY "77"		WELL #:	4	RRCID ->	206770	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6273 - 6339			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			59
09	360 N	169	-0-	-191	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			59
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			59
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			59
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			59
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			59

WEST "78"		WELL #:	2	RRCID ->	206771	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6316 - 6402			
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
09	600 N	423	-0-	-177	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-

KEENEY 80		WELL #:	1	RRCID ->	207438	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6289 - 6379			
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-			-0-
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468			
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
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		17
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

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	184	2	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-		-0-
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 9		RRCID -> 208361		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11 9 N	10		72
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

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500			
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-		14
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

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474			
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		19
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

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406			
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-		-0-
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378	
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
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		11
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

JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
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-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352	
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		60
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	N	1	9	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

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332	
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		26
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

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404	
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
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-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
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-	-0-	2	N	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6314 - 6413	
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
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-	-0-	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2	N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370		
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
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		-0-
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-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414		
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 2	1 9 N	1		79
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	670 2	4 9 N	4		83
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		-0-		83
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	868 2	4 9 N	4		87
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			2		89
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	874 2	15 9 N	14		103

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		-0-		81
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2		-0-		81
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		-0-		81
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		-0-		81
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-		81
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		-0-		81

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466		
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		-0-		64
09	1110 N	645	-0-	-465	-0-	645 2		-0-		64
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2		-0-		64
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942 2		-0-		64
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			24		88
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	940 2	19 9 N	17		105

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342		
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		-0-		-0-
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		-0-		-0-
11	1650 N	1096	-0-	-554	-0-	1096 2		-0-		-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			-0-		-0-
01	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998 2		-0-		-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730		
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	85 2	2 9 N	2		39
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		-0-		42
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			7		49
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173 2	8 9 N	7		56

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		-0-		-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726				
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
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3138 2	6 9	N	5			97
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

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		RRCID -> 041071		COMPL. DATE 12/26/1966		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A				
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A				
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A				
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			78
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

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360 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
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-		982 2		N	-0-		-0-
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-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 079256		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-		-0-

WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428				
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 2		N	-0-		-0-
09	570 N	491	-0-	-79	-0-		491 2		N	-0-		-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	428	-0-	-652	-0-		428 2		N	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-		1057 2		N	-0-		-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300				
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-		-0-
09	240 N	143	-0-	-97	-0-		143 2		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-		-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-		190 2		N	-0-		-0-

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-		66 2		N	-0-		-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-		127 2		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		116 2		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-		-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-		-0-

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485				
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 2		N	-0-		146
09	570 N	256	-0-	-314	-0-		256 2		N	-0-		146
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 2		N	-0-		146
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-		724 2	8 9	N	7		153
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-		818 2	10 9	N	9		162
01	961 N	803	-0-	-158	-0-		781 2	22 9	N	20		182

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416				
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 2		N	-0-		120
09	750 N	46	-0-	-704	-0-		46 2		N	-0-		120
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 2		N	-0-		120
11	540 N	357	-0-	-183	-0-		357 2		N	-0-		120
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-		120
01	713 N	326	-0-	-387	-0-		326 2		N	-0-		120

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
 ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

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
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
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-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

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
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

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
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
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-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 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
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1286 2	2 9	N	2			90
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

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

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
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
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-

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 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	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
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-

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			
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 3	1 9	N	1			22
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

WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 128203		COMPL. DATE 06/13/1988			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 131285		COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHRANK		WELL #: 1		RRCID -> 132867		COMPL. DATE 12/04/1989			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 6550			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3365 3	9 9	N	8			170
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

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	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
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	N	14				70
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

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A							
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-				-0-
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-

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249							
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				3
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

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150							
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
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-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178							
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				-0-
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-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401							
MURPHY		WELL #: 1													
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-				171
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

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		PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591										
NEILL, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6275 -	6340	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

PAGE				WELL #:	2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6560 -	6585	
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
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-

SUNDOWN ENERGY LP				829482										
SCHRANK, CLEONE				WELL #:	1	RRCID ->	044175	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			61
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

WHITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	099893	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6140 -	6160	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTEN				WELL #:	3302	RRCID ->	157249	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6223 -	6278	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
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	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		686 N	686	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
09		780 N	312	-0-	-468	312	2	N	-0-		-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
11		660 N	634	-0-	-26	634	2	N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
01		744 N	640	-0-	-104	640	2	N	-0-		-0-

WHITTEN, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099895	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6160 - 6178
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYSTER		WELL #:		1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6355 - 6396
08		1128 N	1128	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
09		1110 N	369	-0-	-741	369	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	753	-0-	-394	753	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	511	-0-	-569	511	2	N	-0-		-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
01		744 N	428	-0-	-316	428	2	N	-0-		-0-

ROYSTER, GETTY		WELL #:		2	RRCID ->	180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6423 - 6440
08		369 N	369	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
09		570 N	193	-0-	-377	193	2	N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
11		360 N	327	-0-	-33	327	2	N	-0-		-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
01		465 N	310	-0-	-155	310	2	N	-0-		-0-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	196275	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6490 - 6500
08		2629 N	2629	-0-	-0-	2629	2	N	-0-		122
09		2100 N	1619	-0-	-481	1619	2	N	-0-		122
10		1907 N	1907	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		122
11		2550 N	1450	-0-	-1100	1450	2	N	-0-		122
12		1674 N	1389	-0-	-285	1389	2	N	-0-		122
*01		2081 N	2081	-0-	-0-	2075	2	6 9 N	5		127

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
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399		N	-0-		112
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

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)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	1	N	-0-			-0-
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-

SILVER OIL & GAS INC.		781880											
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3	N	-0-			-0-
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-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	3	N	-0-			-0-
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-

EMMONS "82"		WELL #: 1		RRCID -> 078532		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3	N	-0-			-0-
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-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630											
JOHNSON "113"		WELL #: 1		RRCID -> 103307		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-		30	1	554	3	N		125
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-		30	1	533	3	N		125
10	744 N	334	-0-	-410	-0-		30	1	304	3	N		125
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-		30	1	795	3	N		125
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-		30	1	570	3	N		125
01	341 N	235	-0-	-106	-0-		30	1	205	3	N		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 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

08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	3	N	-0-		100
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						

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													

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-		3
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

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595													

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694													

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT		-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828													

08	1147 N	934	-0-	-213	-0-	934	2			Y	-0-		8
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

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747													

08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-		5
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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		Y	-0-	2
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

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4826	2	10	9	N	44
09		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8248	2	8	9	N	50
10		18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	18301	2	116	9	N	155
11		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	18483	2	101	9	N	79
12		20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	20288	2	59	9	N	133
*01		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19900	2	59	9	N	35

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHANNON, J. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 071418		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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								
08	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187								
08	434 N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A								
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
08	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					62
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					62
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	2	6	9	N	5					67
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1					68
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1889	2	11	9	N	10					78
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2					80

EXECUTIVE (ELLENBURGER)														
THOMPSON, J. CLEO														
THOMPSON 93														
29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT														
855610														
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 CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

THOMPSON 68														
WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017														
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

FWB (CANYON SAND)														
ATLAS OPERATING LLC														
BOOK, BEN														
29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN														
036587														
WELL #: 6 RRCID -> 124851 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3990 - 3992														
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
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-					Y	-0-	35	7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - PLUGGED 02-01-2013														

LEE														
WELL #: RRCID -> 156309 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
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-					N	-0-	118	7	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2010														

FARMER (SAN ANDRES)														
WYNCO ENERGY, INC.														
UNIVERSITY														
30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT														
945522														
WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A														
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
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-

FARRINGTON (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
FARRINGTON														
30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER														
781880														
WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759														
08	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	2724	3	7	9	N	6			43
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

FAWCETT (WOLFCAMP) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		30424 500 385842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4241 - 4259				
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
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	77	1	1052	3	N	7 8	-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8	9	893	3	N	4 8	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	4	9	1065	3	N	-0-	-0-
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	54	1	573	3	N	4 8	-0-
12	930 N	543	-0-	-387	-0-	4	9	494	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	680	-0-	-467	-0-	58	1	622	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 2710 - 2750		
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	56	1	559	2	Y	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	540	2	Y	5 8	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	6	9	580	2	Y	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	53	1	473	2	Y	5 8	-0-
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	6	9	513	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3650 - 3802		
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 21		WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3498 - 3538		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-	-0-
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-

PFLUGER 86		WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2664 - 2698		
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	748	2	Y	-0-	-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #: 7		RRCID -> 186714		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 4762 - 4766		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-	-0-
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-

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 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

08		217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
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-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A															

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734															

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588															

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904															

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

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

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

08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008																			
08		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

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	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	2	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		4	RRCID ->	261659	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1713	RRCID ->	262230	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	3822 -	4286	
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #:		19	RRCID ->	262320	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	4364 -	4982	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	N	-0-				-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	3	N	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-				-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	14	1	209	3	N	-0-				-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	N	-0-				-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-				-0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

08	341 N	304	-0-	-37	-0-	87	1	217	2	N	-0-				15
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-				15
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-				15
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-				15
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8		15
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				15

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	-0-				-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-				-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-				-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	N	-0-				-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	-0-				-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	N	-0-				-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

08	2871 X	137	-0-	-2734	-0-	8	1	129	3	N	-0-				-0-
09	150 X	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	3	N	-0-				-0-
10	155 X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-				-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-				-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-				-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

08	961 N	901	-0-	-60	-0-	83	1	818	2	N	-0-				3
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-				3
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	N	-0-				3
11	870 N	317	-0-	-553	-0-	29	1	288	2	N	-0-				3
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	46	1	555	2	N	-0-				3
01	620 N	357	-0-	-263	-0-	30	1	327	2	N	-0-				3

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			22
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
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				
08	558 N	513	-0-	-45	B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20	B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
12	558 N	533	-0-	-25	B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HALFF "67"		WELL #: 1		RRCID -> 070148		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 1465 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-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-

HALFF "64-E"		WELL #: 1		RRCID -> 075482		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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-

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				
08	1302 X	642	-0-	-660		-0-	630 3	12 9	N	11		168
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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
FLATHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 205012		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9960 - 10000				
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013												

OIL AND GAS DIVISION

FLAT ROCK (FUSSELMAN)		31236 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710										
FLATHEAD		WELL #:	1	RRCID ->	154494	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10271 - 10302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013												

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		781880									
MERTZ		WELL #:	1	RRCID ->	088533	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 3384 - 3399	
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
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-

MERTZ "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176029	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 2886 - 2897	
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-	-0-
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-

WTG EXPLORATION THOMSON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	018875	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A	
08	496	N	77	-0-	-419	-0-	77 2		N	-0-	-0-
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-

THOMSON		WELL #:	2	RRCID ->	119292	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3959 - 3977	
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-	-0-
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-

FORT MCKAVITT (CANYON)		32078 142		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER			
BETWELL OIL & GAS COMPANY		068405									
TREADWELL, JOHN H. 69		WELL #:	1	RRCID ->	093905	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3987 - 4003	
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-	-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-	-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-	-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-	-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-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	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
08	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-			105
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

INVADER2ENERGY				425662									
TREADWELL				WELL #:	1	RRCID ->	018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	3953 - 3963
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
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

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BOY SCOUTS OF AMERICA				WELL #:	3	RRCID ->	220553	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3942 - 3950
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

RIDGELINE ENERGY INC.				711116									
TREADWELL, J.H.				WELL #:	3	RRCID ->	061508	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	4208	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FORT MCKAVITT (LIME 4150)				32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
WEBSTER, J. F. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 116128	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4131	- 4134				
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-			

MCGREGOR -3-				WELL #: 5	RRCID -> 223582	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4083	- 4136			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	134 1	290 2	N	-0-	123 1		24
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	165 1	353 2	N	-0-			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

MCGREGOR -3- C				WELL #: 4	RRCID -> 225133	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 4141	- 4172			
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	492 1	1068 2	N	3	56 1		18
						3 9						
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

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-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)				32078 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
CJM -7-				WELL #: 4	RRCID -> 264142	COMPL. DATE 10/17/2011	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4227	- 4232				
08	744 N	518	-0-	-226	-0-	467 2	51 9	N	46			177	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	438 2	50 9	N	45	166 1		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	

FREEDOM ENERGY, INC.				285084									
SHEEN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 018878	COMPL. DATE 10/23/1961	TOTAL DEPTH 4225	PERF. N/A					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	

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	O	ALLOW 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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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															
08		837 X	831	-0-	-6	-0-	791	2	40	9	N	36			171
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

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															
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-			42
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

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															
08		1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-			155
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

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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2136	2	42 9	N	38	198
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2037	2	36 9	N	33	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

XOG OPERATING LLC		945921						CNTY: UPTON			
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 124719		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315			
08	558 N	356	-0-	-202	-0-	300	2	56 9	N	51	160
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	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

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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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			
08	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		Y	-0-	-0-
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-

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

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			
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

08	1209	N	837	-0-	-372	B	-0-	837	2		N	-0-				-0-
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	3	9	N	3	3	8	-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

08	930	N	859	-0-	-71	B	-0-	859	2		N	-0-				-0-
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-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

08	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	2		N	-0-				112
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

GEASLIN (WOLFPCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. GEASLIN SE 206			//CONT.// //CONT.//	34300 700 263696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
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

MONROE 186				WELL #:	1	RRCID ->	160063	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4934 -	5016
08	961 N	749	-0-	-212 B	-0-	749	3			N	-0-			73
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

GEASLIN				WELL #:	1873	RRCID ->	170155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5594 -	6067
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

GEASLIN				WELL #:	1972	RRCID ->	170157	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	5220 -	6124
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN				WELL #:	1984	RRCID ->	170369	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	5460 -	6214
08	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SW 206				WELL #:	1	RRCID ->	172369	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5947 -	6377
08	1178 N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NE 206				WELL #:	2	RRCID ->	172421	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	5602 -	6342
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. GEASLIN 186		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 263696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GEASLIN NW 205			WELL #: 3	RRCID -> 173601	COMPL. DATE 06/21/1999	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 5611	-	6661				
08	2294 N	1796	-0-	-498 B	-0-	1796 2			Y	-0-			-0-
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-

GEASLIN SW 205			WELL #: 9	RRCID -> 176613	COMPL. DATE 02/20/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5620	-	6750				
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NE 186			WELL #: 8	RRCID -> 177012	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5314	-	6320				
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SW 204			WELL #: 13	RRCID -> 179544	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 6874	PERF. 5842	-	6592				
08	1333 N	1278	-0-	-55 B	-0-	1256 2	22 9	N	20				190
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

GEASLIN NE 197			WELL #: 14	RRCID -> 179577	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 6651	PERF. 4506	-	5320				
08	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 2			N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SE 205			WELL #: 11	RRCID -> 179873	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 7027	PERF. 5844	-	6654				
08	2821 N	2694	-0-	-127 B	-0-	372 1	2322 2	N	-0-				-0-
09	2880 N	2693	-0-	-187 B	-0-	360 1	2333 2	N	-0-				-0-
10	2945 N	2738	-0-	-207 B	-0-	372 1	2366 2	N	-0-				-0-
11	2610 N	2518	-0-	-92 B	-0-	360 1	2158 2	N	-0-				-0-
12	2790 N	2772	-0-	-18 B	-0-	372 1	2400 2	N	-0-				-0-
01	2728 N	2115	-0-	-613 B	-0-	372 1	1743 2	N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660					
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
08	1643	N	1074	-0-	-569 B	-0-	1062 2	12 9	N	11				85
09	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1297 2	10 9	N	9				94
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1067 2	14 9	N	13				107
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1219 2	20 9	N	18				125
12	1364	N	1181	-0-	-183 B	-0-	1168 2	13 9	N	12				137
01	1085	N	968	-0-	-117 B	-0-	949 2	19 9	N	17				154

GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692					
08	2573	N	2517	-0-	-56 B	-0-	2517 2		N	-0-				-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16 B	-0-	2474 2		N	-0-				-0-
10	2573	N	2388	-0-	-185 B	-0-	2388 2		N	-0-				-0-
11	2430	N	2282	-0-	-148 B	-0-	2282 2		N	-0-				-0-
12	2542	N	2541	-0-	-1 B	-0-	2541 2		N	-0-				-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2		N	-0-				-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030					
08	3007	X	2579	-0-	-428 B	-0-	2579 2		N	-0-				181
09	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 2		N	-0-				181
10	2821	N	2803	-0-	-18 B	-0-	2803 2		N	-0-				181
11	2490	N	2202	-0-	-288 B	-0-	2202 2		N	-0-				181
12	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2908 2	3 9	N	3				184
01	2790	N	2378	-0-	-412 B	-0-	2378 2		N	-0-				184

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470					
08	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934 2		N	-0-				-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-				-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2		N	-0-				-0-
11	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-				-0-
12	1054	N	607	-0-	-447 B	-0-	607 2		N	-0-				-0-
01	1023	N	893	-0-	-130 B	-0-	893 2		N	-0-				-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698					
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	139 1	1214 2	N	-0-				-0-
09	1410	N	1336	-0-	-74 B	-0-	135 1	1201 2	N	-0-				-0-
10	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	139 1	1211 2	N	-0-				-0-
11	1320	N	1066	-0-	-254 B	-0-	135 1	931 2	N	-0-				-0-
12	1395	N	1181	-0-	-214 B	-0-	139 1	1042 2	N	-0-				-0-
01	1364	N	1120	-0-	-244 B	-0-	139 1	981 2	N	-0-				-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454					
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022 2		N	-0-				-0-
09	1020	N	987	-0-	-33 B	-0-	987 2		N	-0-				-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 2		N	-0-				-0-
11	990	N	946	-0-	-44 B	-0-	946 2		N	-0-				-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 2		N	-0-				-0-
*01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-				-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580					
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-				17
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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696													
GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	-	1917	2	1	9	71
09		2460 N	2396	-0-	-64	B	-0-	-	2396	2			71
10		2561 N	2561	-0-	-0-	B	-0-	-	2559	2	2	9	73
11		1860 N	1763	-0-	-97	B	-0-	-	1763	2			73
12		2480 N	2362	-0-	-118	B	-0-	-	2356	2	6	9	78
01		2573 N	1945	-0-	-628	B	-0-	-	1942	2	3	9	81

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650													

08		496 N	466	-0-	-30	B	-0-	-	466	2			-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	-	514	2			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	-	540	2			-0-
11		450 N	416	-0-	-34	B	-0-	-	416	2			-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	-	581	2			-0-
01		527 N	491	-0-	-36	B	-0-	-	491	2			-0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870													

08		806 N	740	-0-	-66	B	-0-	-	740	2			-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	-	787	2			-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	-	763	2			-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	-	755	2			-0-
12		806 N	745	-0-	-61	B	-0-	-	745	2			-0-
01		775 N	682	-0-	-93	B	-0-	-	682	2			-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250													

08		1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	-	1327	2			-0-
09		1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	-	1592	2			-0-
10		1488 N	1124	-0-	-364	B	-0-	-	1124	2			-0-
11		1290 N	1125	-0-	-165	B	-0-	-	1125	2			-0-
12		1643 N	1630	-0-	-13	B	-0-	-	1630	2			-0-
*01		1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	-	1240	2			-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976													

08		1271 N	1033	-0-	-238	B	-0-	-	67	1	966	2	-0-
09		1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	-	67	1	1696	2	-0-
10		1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-	-	67	1	1907	2	-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	-	67	1	1217	2	-0-
12		1829 N	1746	-0-	-83	B	-0-	-	67	1	1679	2	-0-
01		1984 N	1384	-0-	-600	B	-0-	-	67	1	1317	2	-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160													

08		837 N	809	-0-	-28	B	-0-	-	809	2			-0-
09		1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	-	1349	2			-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	-	1668	2			-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	-	1201	2			-0-
12		1395 N	1305	-0-	-90	B	-0-	-	1305	2			-0-
01		1674 N	647	-0-	-1027	B	-0-	-	647	2			-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184													

08		1798 N	1659	-0-	-139	B	-0-	-	1659	2			-0-
09		1710 N	1686	-0-	-24	B	-0-	-	1686	2			-0-
10		1891 N	1763	-0-	-128	B	-0-	-	1763	2			-0-
11		1620 N	1350	-0-	-270	B	-0-	-	1350	2			-0-
12		1736 N	1323	-0-	-413	B	-0-	-	1323	2			-0-
01		1767 N	1180	-0-	-587	B	-0-	-	1180	2			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696																	
GEASLIN SW 206		WELL #:		26		RRCID ->		186964		COMPL. DATE		11/16/2001		TOTAL DEPTH		6650		PERF. 6262 -		6400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			

08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-		306 2			N	-0-						-0-			
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-			

GEASLIN SW 198		WELL #:		30		RRCID ->		188506		COMPL. DATE		01/14/2002		TOTAL DEPTH		6800		PERF. 5440 -		6470	

08		1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-		1200 2			N	-0-						-0-			
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-			

GEASLIN NE 198		WELL #:		28		RRCID ->		188507		COMPL. DATE		03/03/2002		TOTAL DEPTH		7093		PERF. 5600 -		6480	

08		1705 N	1412	-0-	-293 B	-0-		1412 2			N	-0-						-0-			
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-			

BROWN SW 210		WELL #:		6		RRCID ->		188508		COMPL. DATE		02/15/2002		TOTAL DEPTH		7159		PERF. 5792 -		6716	

08		2077 N	1992	-0-	-85 B	-0-		1992 2			N	-0-						-0-			
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-			

BROWN NW 203		WELL #:		9X		RRCID ->		188512		COMPL. DATE		02/28/2002		TOTAL DEPTH		7115		PERF. 5760 -		5984	

08		930 N	881	-0-	-49 B	-0-		881 2			N	-0-						-0-			
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-			

GEASLIN SW 204		WELL #:		31		RRCID ->		190056		COMPL. DATE		07/25/2002		TOTAL DEPTH		6863		PERF. 5800 -		6442	

08		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-		2022 2			N	-0-						99			
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			

GEASLIN NW 198		WELL #:		33		RRCID ->		190108		COMPL. DATE		04/04/2002		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 5370 -		5390	

08		682 N	638	-0-	-44 B	-0-		638 2			N	-0-						-0-			
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-			

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5260 - 6020	
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
08	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-		-0-
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-

MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 5230 - 5584	
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
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-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6940 - 6970	
08	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
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-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 5900 - 6760	
08	713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 2		N	-0-		-0-
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-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5982 - 6416	
08	1178 N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6066 - 6086	
08	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 2		N	-0-		-0-
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-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 5973 - 6450	
08	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2		N	-0-		-0-
09	390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
10	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
11	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
01	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000	
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2	N	-0-		-0-
09	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	937 2	N	-0-		-0-
10	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905 2	N	-0-		-0-
11	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853 2	N	-0-		-0-
12	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
01	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186	
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
09	1350	N	1212	-0-	-138 B	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1043	-0-	-127 B	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
01	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	1136 2	N	-0-		-0-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680	
08	1550	N	1337	-0-	-213 B	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
12	1519	N	1275	-0-	-244 B	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
01	1488	N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320 2	N	-0-		-0-

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 6578 - 6976	
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
*01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936	
08	2418	N	2400	-0-	-18 B	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
09	2520	N	2433	-0-	-87 B	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 2	N	-0-		-0-
11	2310	N	2014	-0-	-296 B	-0-	2014 2	N	-0-		-0-
12	2511	N	2186	-0-	-325 B	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
01	2697	N	1855	-0-	-842 B	-0-	1855 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970	
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910				
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
08	4061 X	3568	-0-	-493 B	-0-	3568	2		N	-0-		44
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

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680				
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780				
08	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110				
08	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990				
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000				
08	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2		N	-0-		-0-
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-

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270				
08	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
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-

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056			
08	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864			
08	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
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-

BROWN NW 202		WELL #: 28		RRCID -> 195250		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604			
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588			
08	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673	2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254			
08	620 N	460	-0-	-160 B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870			
08	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2	N	-0-		25
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

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374			
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
08	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649			
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	22 1	1153 2	N	-0-	-0-
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-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514			
08	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-	-0-
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-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661			
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 2		N	-0-	30
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

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660			
08	403	N	222	-0-	-181 B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
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-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354			
08	2883	X	2396	-0-	-487 B	-0-	2396 2		N	-0-	-0-
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-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720			
08	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194							
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
08	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
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-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346							
08	1023 N	954	-0-	-69 B	-0-	954	2			N	-0-				-0-
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-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776							
08	744 N	581	-0-	-163 B	-67371	581	2			N	-0-				-0-
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-

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020							
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-				-0-
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-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320							
08	2232 N	1834	-0-	-398 B	-0-	1834	2			N	-0-				64
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

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616							
08	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	285	2	1	9	N	1				48
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	333	2	2	9	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

GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210							
08	899 N	796	-0-	-103 B	-0-	796	2			N	-0-				-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214			
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
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
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-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710			
08	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872			
08	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	895 2	26 9	N	24	84
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

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074			
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
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-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530			
08	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
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-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070			
08	3255	X	3160	-0-	-95 B	-0-	3160 2	N	-0-		-0-
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-

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012			
08	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-		52
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

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1426	N	1181	-0-	-245 B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688				
08	2232	N	2182	-0-	-50 B	-0-	2182 2	N	-0-			104
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

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918				
08	2294	N	2186	-0-	-108 B	-0-	2186 2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450				
08	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	941 2	N	-0-			-0-
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-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392				
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-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	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-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056				
08	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086				
08	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556 2	N	-0-			84
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

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850		
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
08	2945 X	2532	-0-	-413 B	-0-	2532 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808		
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902		
08	1426 N	1354	-0-	-72 B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310		
08	3286 X	3032	-0-	-254 B	-0-	3032 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450		
08	1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	67 1	1171 2	N	-0-	-0-
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-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640		
08	4030 X	3424	-0-	-606 B	-0-	3424 2	N	-0-		67
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

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382		
08	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896			
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
08	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725			
08	2480	N	2251	-0-	-229 B	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN SE "202"		WELL #: 42		RRCID -> 217798		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490			
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774			
08	713	N	517	-0-	-196 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
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-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420			
08	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784			
08	1054	N	494	-0-	-560 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770			
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		44
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

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
GEASLIN SW "199"		WELL #:		65	RRCID ->	218171	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5814 - 6628
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
08	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "211"		WELL #:		35	RRCID ->	218174	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6466 - 6830
08	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "213"		WELL #:		41	RRCID ->	218177	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3282 - 5344
08	1488 N	1158	-0-	-330 B	-0-	1158	2	N	-0-			52
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

BROWN SW "211"		WELL #:		44	RRCID ->	220297	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6136 - 7361
08	3472 X	3291	-0-	-181 B	-0-	3291	2	N	-0-			-0-
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-

MONROE SW "188"		WELL #:		23	RRCID ->	220561	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3342 - 5440
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN NW "187"		WELL #:		67	RRCID ->	220666	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5218 - 6353
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN SE "203"		WELL #:		48	RRCID ->	221044	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5634 - 6475
08	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174		
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
08	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2	N	-0-	-0-
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-

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590		
08	3733	X	3733	-0-	-0-	B	-0-	3733	2	N	-0-	-0-
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-

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164		
08	3117	X	3117	-0-	-0-	B	-0-	3117	2	N	-0-	-0-
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-

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5404 - 6420		
08	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	3285	2	N	-0-	-0-
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-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5543 - 6976		
08	2418	N	2222	-0-	-196	B	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
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-

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 3368 - 6778		
08	1147	N	990	-0-	-157	B	-0-	990	2	N	-0-	-0-
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-

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 3406 - 4178		
08	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN NW "226"		WELL #:		56	RRCID ->	223763	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	6075 - 7160	
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN NW "203"		WELL #:		47	RRCID ->	224149	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	5597 - 6500	
08	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "212"		WELL #:		46	RRCID ->	224885	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6118 - 7056	
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "221"		WELL #:		55	RRCID ->	224936	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	3330 - 6360	
08	1767 N	1199	-0-	-568 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SE "213"		WELL #:		49	RRCID ->	225928	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	5724 - 6696	
08	1519 N	1432	-0-	-87 B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SE "213"		WELL #:		50	RRCID ->	227005	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	3261 - 6754	
08	1953 N	1792	-0-	-161 B	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "220"		WELL #:		58	RRCID ->	227203	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	3436 - 7015	
08	527 N	55	-0-	-472 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN SW "221"		WELL #:		60	RRCID ->	227208	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3261 - 6129	
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
08		4619 X	3880	-0-	-739 B	-0-	3880 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "201"		WELL #:		63	RRCID ->	228099	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	3954 - 6394	
08		527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SW "226"		WELL #:		62	RRCID ->	228103	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	3396 - 6732	
08		1209 N	1001	-0-	-208 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN NE "203"		WELL #:		65	RRCID ->	228908	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3764 - 6335	
08		1643 N	1513	-0-	-130 B	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN NW "220"		WELL #:		59	RRCID ->	228913	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	3272 - 6836	
08		2077 N	1781	-0-	-296 B	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SE "202"		WELL #:		67	RRCID ->	228922	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4742 - 6677	
08		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN NW "212"		WELL #:		64	RRCID ->	228924	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	5950 - 6826	
08		2697 X	2126	-0-	-571 B	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836		
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
08	5797 X	5325	-0-	-472 B	-0-	5325 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042		
08	2356 N	2112	-0-	-244 B	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692		
08	1147 N	995	-0-	-152 B	-0-	995 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374		
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036		
08	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482		
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
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-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615		
08	1364 N	1247	-0-	-117 B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
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-

GEASLIN (WOLFPCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. BROWN NE "222"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 263696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616												
08	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402												
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630												
08	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101												
08	1953 N	1827	-0-	-126 B	-0-	45	1	1782	2	N	-0-	-0-
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-

WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115												
08	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110												
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100												
08	1519 N	1290	-0-	-229 B	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1384	-0-	-104 B	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197	2	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. BROWN SE "225"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 263696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670			
08	4898 X	4187	-0-	-711 B	-0-	4187	2	N	-0-			-0-
09	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	4485	-0-	-10 B	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	4260	-0-	-90 B	-0-	4260	2	N	-0-			-0-
12	4495 X	4412	-0-	-83 B	-0-	4412	2	N	-0-			-0-
01	4495 X	3729	-0-	-766 B	-0-	3729	2	N	-0-			-0-
BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130			
08	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2	N	-0-			-0-
10	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
*01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-			-0-
BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150			
08	1519 N	1309	-0-	-210 B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1338	-0-	-119 B	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1186	-0-	-178 B	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410			
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
01	403 N	229	-0-	-174 B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437			
08	1953 N	1911	-0-	-42 B	-0-	22	1	1889	2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1708	-0-	-182 B	-0-	22	1	1686	2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	22	1	1805	2	N	-0-	-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	22	1	1931	2	N	-0-	-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	22	1	1983	2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1778	-0-	-51 B	-0-	22	1	1756	2	N	-0-	-0-
BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449			
08	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
09	570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
10	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2	N	-0-			-0-
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
12	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
01	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2	N	-0-			-0-
BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014			
08	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	748	2	10	9	N	9	102
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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1209 N	631	-0-	-578 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

08		1240 N	1133	-0-	-107 B	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
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-

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

08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
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-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
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-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 MCGUFFIN, JOE JR. 549892
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

08		PRTL PLG	48	-0-	48	8979	3 1	23 2	N	20			58
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	8979	22 9		N	22			80
10		PRTL PLG	40	-0-	40	9019	2 1	15 2	N	21			101
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9019	23 9		N	15			116
*12		PRTL PLG	19	-0-	19	9038	1 1	5 2	N	12			128
01		PRTL PLG	120	-0-	120	9158	13 9	8 1	N	10			138
							11 9	101 2					

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

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
08		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	951 3	142 9	N	129			174
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						

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	1			52
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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

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
08		279 #	47	-0-	-232	-0-	47 2		N	-0-	3 1		-0-
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-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
 PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

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
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN)			36953 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION			027200									
UNIVERSITY "5"			WELL #:	1	RRCID ->	150467	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8705 - 8856
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
08	2576	2576	-0-	-0-	-0-	56 1	2443 2	Y	70			260
09	2400	2122	-0-	-278	-0-	77 9	1951 2	Y	108	183 1		185
10	7396	2086	-0-	-5310	-0-	52 1	1924 2	Y	87			272
11	2400	2049	-0-	-351	-0-	119 9	1871 2	Y	113	292 1		93
12	2480	132	-0-	-2348	-0-	66 1			-0-			93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	96 9			-0-			93
						54 1						
						124 9						
						132 2						

GRIERSON SPRING (STRAWN)			36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION			027200									
UNIVERSITY "F"			WELL #:	1	RRCID ->	118580	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8774 - 8822
08	5642 X	5126	-0-	-516	-0-	97 1	4689 2	Y	309	540 1		250
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	340 9	6906 2	Y	383	222 1		411
10	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	180 1	6942 2	Y	455	568 1		298
11	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	421 9	6774 2	Y	312	216 1		394
12	6200 X	2900	-0-	-3300	-0-	240 1			215	225 1		384
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	501 9	237 9	Y	-0-			384
						184 1						
						343 9						
						2663 2						

GRIERSON A			WELL #:	1	RRCID ->	155427	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8784 - 8874
08	1550 X	916	-0-	-634	-0-	22 1	859 2	Y	32	188 1		176
09	1500 X	1178	-0-	-322	-0-	35 9	1081 2	Y	45			221
10	1550 X	928	-0-	-622	-0-	47 1	849 2	Y	39			260
11	1500 X	897	-0-	-603	-0-	50 9	834 2	Y	30			290
12	1550 X	361	-0-	-1189	-0-	36 1			5	194 1		101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43 9			-0-			101
						30 1						
						33 9						
						7 1						
						6 9						

GRIERSON STATE			WELL #:	1	RRCID ->	156490	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8822 - 8902
08	3100 X	913	-0-	-2187	-0-	18 1	770 2	Y	114			195
09	1380 X	800	-0-	-580	-0-	125 9	706 2	Y	68	177 1		86
10	1085 X	692	-0-	-393	-0-	19 1	588 2	Y	76			162
11	930 X	554	-0-	-376	-0-	75 9	497 2	Y	39	18 1		183
12	837 N	389	-0-	-448	-0-	20 1			19			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	84 9	21 9	Y	3	189 1		16
						14 1						
						43 9						
						368 2						

GRIERSON A			WELL #:	2	RRCID ->	158245	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8705 - 8855
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	131 2	Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	7 1	165 2	Y	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8788 - 8906							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	126	1	5544	2	Y	133	170	1	181			
09	5400 X	2359	-0-	-3041	-0-	146	9	1938	2	Y	336	349	1	168			
10	5580 X	5261	-0-	-319	-0-	51	1	4918	2	Y	157	180	1	145			
11	5400 X	5264	-0-	-136	-0-	370	9	5009	2	Y	101	184	1	62			
12	5580 X	2637	-0-	-2943	-0-	170	1	242	9	Y	220	178	1	104			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	173	9			Y	-0-			104			
						144	1										
						111	9										
						2395	2										
UNIVERSITY "F"													WELL #: 2	RRCID -> 158998	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 8712 - 8852
08	5735 X	4856	-0-	-879	-0-	96	1	4673	2	Y	79	141	1	64			
09	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	87	9	6814	2	Y	85	57	1	92			
10	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	178	1	6768	2	Y	101	127	1	66			
11	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	94	9	6605	2	Y	69	48	1	87			
12	6200 X	2632	-0-	-3568	-0-	234	1	58	9	Y	53	50	1	90			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9			Y	-0-			90			
						180	1										
						76	9										
						2574	2										
UNIVERSITY "F"													WELL #: 3	RRCID -> 159000	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 8696 - 8813
08	5270 X	3666	-0-	-1604	-0-	73	1	3517	2	Y	69	112	1	56			
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	76	9	5141	2	Y	84	49	1	91			
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	134	1	5033	2	Y	101	126	1	66			
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	92	9	4911	2	Y	69	48	1	87			
12	5549 X	2011	-0-	-3538	-0-	174	1	58	9	Y	53	50	1	90			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9			Y	-0-			90			
						134	1										
						76	9										
						1953	2										
UNIVERSITY 6A													WELL #: 1	RRCID -> 159463	COMPL. DATE 07/07/1996	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 8664 - 8730
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-			29			
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			
UNIVERSITY 6-7													WELL #: 1	RRCID -> 162917	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8626 - 8751
08	2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	45	1	1757	2	N	27	179	1	8			
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	30	9	7739	2	N	94			180			
10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	338	1	7766	2	N	65	195	1	8			
11	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	103	9	7583	2	N	74			123			
12	2852 X	1548	-0-	-1304	-0-	332	1	1482	2	N	32			155			
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	72	9			N	-0-			155			
						271	1										
						81	9										
						31	1										
						35	9										

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746			
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	
08	7998 X	7037	-0-	-961	-0-	175 1	6808 2	N	49	191 1	129
09	7740 X	1931	-0-	-5809	-0-	54 9	1816 2	N	33		162
10	7998 X	2089	-0-	-5909	-0-	79 1	1959 2	N	42		204
11	7740 X	2032	-0-	-5708	-0-	36 9	1932 2	N	28		232
12	7998 X	454	-0-	-7544	-0-	84 1	441 2	N	2		234
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	46 9		N	-0-		234
						69 1					
						31 9					
						11 1					
						2 9					
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796			
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	34 1	1348 2	N	-0-		74
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
UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794			
08	4371 X	2808	-0-	-1563	-0-	54 1	2671 2	Y	75	172 1	60
09	4230 X	4225	-0-	-5	-0-	83 9	3999 2	Y	112	54 1	118
10	4371 X	4268	-0-	-103	-0-	103 1	3982 2	Y	139	166 1	91
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	123 9	3973 2	Y	74	66 1	99
12	4371 X	1970	-0-	-2401	-0-	133 1	48 9	Y	44	57 1	86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	153 9		Y	-0-		86
						108 1					
						81 9					
						1922 2					
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 2		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750			
08	12090 X	9830	-0-	-2260	-0-	241 1	9539 2	N	45		390
09	11700 X	10291	-0-	-1409	-0-	50 9	9818 2	N	40	163 1	267
10	12090 X	10732	-0-	-1358	-0-	429 1	10221 2	N	67		334
11	11700 X	8715	-0-	-2985	-0-	44 9	8364 2	N	47		381
12	12090 X	1343	-0-	-10747	-0-	437 1	1308 2	N	6		387
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	74 9		N	-0-		387
						299 1					
						52 9					
						28 1					
						7 9					
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 2		RRCID -> 166708		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718			
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	16 1	619 2	N	26		138
09	750 N	671	-0-	-79	-0-	29 9	613 2	N	28		166
10	1364 N	779	-0-	-585	-0-	27 1	707 2	N	38	177 1	27
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31 9	705 2	N	23		50
12	682 N	66	-0-	-616	-0-	30 1	65 2	N	-0-		50
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	42 9		N	-0-		50
						25 1					
						25 9					
						1 1					

GRIERSON SPRING (STRAWN)												
APACHE CORPORATION												
UNIVERSITY "5"												
//CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN												
//CONT.// 027200												
WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIERSON STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934												
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	770	2	Y	60	95
						66	9					
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

TALL CITY OPERATIONS LLC												
UNIVERSITY 7												
WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

THOMPSON, J. CLEO												
UNIVERSITY 6-6												
WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791												
08	4867 X	3641	-0-	-1226	-0-	3507	2	134	9	N	122	373
09	4710 X	3703	-0-	-1007	-0-	3507	2	196	9	N	178	358
10	4836 X	3744	-0-	-1092	-0-	3507	2	237	9	N	215	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

GUSTAV (CANYON)												
DISCOVERY OPERATING, INC.												
STATE UNIVERSITY "FO"												
WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091												
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2	62
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

STATE UNIVERSITY "FQ"												
WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311												
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3	31
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

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 2		RRCID -> 141305		COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
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-

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 2		RRCID -> 142382		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298		
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	219	3	20 9 N	18	1 8	53
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

STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 2		RRCID -> 148478		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
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

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8 9 Y	7		26
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	578	3	17 9 Y	15		41
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1 9 Y	1		42
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6 9 Y	5		47
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10 9 Y	9		56
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	496	3	7 9 Y	6		62

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299		
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3 9 Y	3		65
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	897	3	2 9 Y	2		67
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1 9 Y	1		68
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	Y	-0-		68
12	930 N	693	-0-	-237	-0-	691	3	2 9 Y	2		70
01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	942	3	6 9 Y	5		75

OXY USA INC.		630591									
UNIVERSITY 6		WELL #: 1		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874		
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20 9 N	18		36
09	510 X	450	-0-	-60	-0-	442	2	8 9 N	7		43
10	558 X	437	-0-	-121	-0-	437	2	N	-0-	22 0	21
11	540 X	346	-0-	-194	-0-	346	2	N	-0-		21
*12	558 X	346	-0-	-212	-0-	346	2	N	-0-		21
*01	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2	N	-0-		21

GUSTAV (CANYON) OXY USA INC. UNIVERSITY 6		//CONT.// //CONT.//	37505 200 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
		UNIVERSITY 6		WELL #:	3	RRCID ->	206279	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6824 - 6892
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2		1 9	N			176
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N			176
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	90 0		86
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N			86
*12		186 N	14	-0-	-172	-0-	14 2			N			86
*01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2			N			86
		UNIVERSITY 6		WELL #:	2	RRCID ->	206773	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6852 - 6860
08		15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2			N			10
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5 0		5
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N			5
*12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N			5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			5
		TXP, INCORPORATED UNIVERSITY "17"		WELL #:	1	RRCID ->	209264	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6952 - 7000
08		620 X	488	-0-	-132	-0-	488 2			N			-0-
09		510 X	501	-0-	-9	-0-	501 2			N			-0-
10		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N			-0-
11		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N			-0-
12		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N			-0-
01		558 X	524	-0-	-34	-0-	524 2			N			-0-
		UNIVERSITY "17"		WELL #:	2	RRCID ->	211834	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	7020 - 7064
08		1023 X	847	-0-	-176	-0-	847 2			N			-0-
09		990 X	664	-0-	-326	-0-	664 2			N			-0-
10		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			N			-0-
11		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N			-0-
12		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N			-0-
01		1054 X	966	-0-	-88	-0-	966 2			N			-0-
		UNIT PETROLEUM COMPANY UNIVERSITY '14'		WELL #:	3	RRCID ->	213209	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6953 - 6986
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N			50
09		360 X	340	-0-	-20	-0-	340 2			N			50
10		372 X	345	-0-	-27	-0-	345 2			N			50
11		690 X	316	-0-	-374	-0-	316 2			N			50
12		713 X	334	-0-	-379	-0-	334 2			N			50
01		713 X	311	-0-	-402	-0-	311 2			N			50
		HARRIETT, S. (STRAWN LIME) FORTUNE ENERGY, INC. MCGILL		WELL #:	5	RRCID ->	195053	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4652 - 4658
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2			Y			52
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2			Y			52
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	64 2		1 9	Y			53
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2			Y			53
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	41 2		1 9	Y			54
*01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	42 2		1 9	Y			55

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) //CONT.// 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN														
NICHOLS, EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207														
BYNUM WELL #: 1 RRCID -> 218580 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 4412														
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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
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) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO														
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974														
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422														
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HARTGROVE (HARKEY) 39458 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO														
AGNEW, DARRELL W. 008723														
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358														
08		14B2 EXT	670	-0-	670	976	670	3		N	-0-			-0-
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-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO														
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383														
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

P,B&B OPERATING INC. 631644														
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078														
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	91	1	649	3	N	-0-		-0-
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-

HARTGROVE (TANNEHILL)		//CONT.// 39458 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
P,B&B OPERATING INC.		//CONT.// 631644										
KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 191169		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162				
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HAZEL DEEP (FUSSELMAN)		39917 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
STALEY OPERATING CO.		811415										
VAUGHN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 118898		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085				
08	744 N	535	-0-	-209	-0-	532	2	3	9	N	3	43
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

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D")		40052 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525										
THAD		WELL #: 1B		RRCID -> 177126		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464				
08	837 #	326	-0-	-511	-0-	326	3			N	-0-	-0-
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-

HELBBING (CLEARFORK)		40212 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HELBBING "9"		WELL #: 3		RRCID -> 117115		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	69	1	376	2	N	-0-	-0-
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	429	2	1	9	N	1	1 8
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-

MCDONALD -12-		WELL #: 3		RRCID -> 125222		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834				
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	2	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-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)		40300 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
RHONDA OPERATING COMPANY		706300										
DAMRON		WELL #: 1C		RRCID -> 147775		COMPL. DATE 04/04/1986		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
HENDERSON "2"		WELL #: 2		RRCID -> 159503		COMPL. DATE 05/27/1996			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760					
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	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 070983		COMPL. DATE 04/07/1977			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
08	930 N	798	-0-	-132	-0-	23	1	763	3	Y	11	10	1	3
09	990 N	891	-0-	-99	-0-	12	9	853	3	Y	11	12	1	2
10	930 N	854	-0-	-76	-0-	25	1	816	3	Y	12	12	1	2
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	13	9	629	3	Y	10	10	1	2
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	19	1	748	3	Y	10	9	1	3
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	11	9	768	3	Y	11	12	1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071100		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	Y	11	10	1	3
09	780 N	534	-0-	-246	-0-	12	9	506	3	Y	11	12	1	2
10	744 N	613	-0-	-131	-0-	16	1	582	3	Y	12	12	1	2
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	11	11	1	2
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	13	9	419	3	Y	8	8	1	2
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	15	1	516	3	Y	-0-	2	1	-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071696		COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	11	10	1	3
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	12	9	516	3	Y	11	12	1	2
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	12	12	1	2
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	14	1	424	3	Y	11	11	1	2
12	465 N	215	-0-	-250	-0-	13	9	203	3	Y	7	7	1	2
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	12	9	406	3	Y	11	11	1	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 11		RRCID -> 118397		COMPL. DATE 09/27/1985			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938					
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			
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	14	1	471	3	Y	11	10	1	3
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	12	9	496	3	Y	11	12	1	2
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	15	1	491	3	Y	12	12	1	2
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	13	9	465	3	Y	11	11	1	2
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	14	1	491	3	Y	11	10	1	3
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	12	9	493	3	Y	11	12	1	2
						8	1							
						12	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 118582		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998					
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	24	1	791	3	Y	11	10	1	3
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12	9	749	3	Y	11	12	1	2
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	12	12	1	2
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	12	9	724	3	Y	11	11	1	2
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	24	1	744	3	Y	11	10	1	3
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13	9	767	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812					
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	9	9	1	2
09	300 N	158	-0-	-142	-0-	10	9	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	101	3	Y	4	3	1	1
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	2	1	90	3	Y	5	5	1	1
						4	9							
						2	1							
						6	9							
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945					
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	811	3	Y	11	10	1	3
09	900 N	740	-0-	-160	-0-	12	9	706	3	Y	11	12	1	2
10	930 N	700	-0-	-230	-0-	22	1	667	3	Y	12	12	1	2
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	12	9	699	3	Y	7	8	1	1
12	775 N	425	-0-	-350	-0-	20	1	410	3	Y	5	5	1	1
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	13	9	703	3	Y	9	8	1	2
						8	9							
						9	1							
						6	9							
						12	1							
						10	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 2		RRCID -> 143358	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7686 - 8978			
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
08		2232 N	2099	-0-	-133	-0-	61 1 12 9	2026 3	Y	11	10 1		3
09		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	61 1 12 9	1977 3	Y	11	12 1		2
10		2139 N	2033	-0-	-106	-0-	60 1 19 9	1954 3	Y	17	16 1		3
11		2040 N	1959	-0-	-81	-0-	56 1 24 9	1879 3	Y	22	21 1		4
12		2108 N	2035	-0-	-73	-0-	42 1 22 9	1971 3	Y	20	19 1		5
01		2046 N	1536	-0-	-510	-0-	25 1 19 9	1492 3	Y	17	19 1		3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 9070			PERF. 7662 - 7864	
08		961 N	851	-0-	-110	-0-	24 1 12 9	815 3	Y	11	10 1		3
09		900 N	718	-0-	-182	-0-	21 1 12 9	685 3	Y	11	12 1		2
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	49 1 19 9	1600 3	Y	17	16 1		3
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	37 1 24 9	1264 3	Y	22	21 1		4
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	25 1 22 9	1176 3	Y	20	19 1		5
*01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	19 1 19 9	1169 3	Y	17	19 1		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7894 - 7955	
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	21 1 12 9	691 3	Y	11	10 1		3
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	20 1 12 9	646 3	Y	11	12 1		2
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	20 1 13 9	654 3	Y	12	12 1		2
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	19 1 12 9	629 3	Y	11	11 1		2
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	14 1 12 9	647 3	Y	11	10 1		3
*01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	11 1 12 9	655 3	Y	11	12 1		2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159668		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7838 - 7918	
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	43 1 12 9	1442 3	Y	11	10 1		3
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	42 1 12 9	1365 3	Y	11	12 1		2
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	35 1 12 9	1133 3	Y	11	11 1		2
11		990 N	690	-0-	-300	-0-	20 1 11 9	659 3	Y	10	10 1		2
12		1023 N	829	-0-	-194	-0-	17 1 12 9	800 3	Y	11	10 1		3
01		1023 N	788	-0-	-235	-0-	13 1 12 9	763 3	Y	11	12 1		2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932					
M O	ALLOW 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
08	992 N	438	-0-	-554	-0-	12	1	417	3	Y	8	8	1	2
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	24	1	783	3	Y	10	10	1	2
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	854	3	Y	12	12	1	2
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	11	11	1	2
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	15	1	699	3	Y	11	10	1	3
01	868 N	722	-0-	-146	-0-	12	1	698	3	Y	11	12	1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912					
08	1023 N	975	-0-	-48	-0-	28	1	935	3	Y	11	10	1	3
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	11	12	1	2
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	28	1	898	3	Y	12	12	1	2
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	26	1	876	3	Y	11	11	1	2
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	18	1	851	3	Y	11	10	1	3
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1057	3	Y	11	12	1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 28		RRCID -> 172675		COMPL. DATE 03/29/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934					
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	722	3	Y	11	10	1	3
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	21	1	689	3	Y	11	12	1	2
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	22	1	726	3	Y	12	12	1	2
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22	1	749	3	Y	11	11	1	2
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	920	3	Y	11	10	1	3
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	3	Y	11	12	1	2

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 172855		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856					
08	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	34	1	1137	3	Y	11	10	1	3
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	3	Y	11	12	1	2
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	35	1	1127	3	Y	12	12	1	2
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	31	1	1050	3	Y	11	11	1	2
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	23	1	1083	3	Y	11	10	1	3
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	19	1	1125	3	Y	11	12	1	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WEST, H. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 172982		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-		16	1	533	3	Y	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-		15	1	492	3	Y	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-		15	1	477	3	Y	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-		14	1	456	3	Y	-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-		8	1	382	3	Y	-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		8	1	493	3	Y	-0-

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 173101		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-		10	1	349	3	Y	9
							10	9				2
09	360 N	346	-0-	-14	-0-		10	1	336	3	Y	-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-		10	1	333	3	Y	-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-		9	1	312	3	Y	-0-
							2	9				
12	372 N	326	-0-	-46	-0-		7	1	307	3	Y	11
							12	9				3
01	341 N	325	-0-	-16	-0-		5	1	308	3	Y	11
							12	9				2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994			
08	775 N	763	-0-	-12	-0-		22	1	729	3	Y	11
							12	9				10
09	750 N	732	-0-	-18	-0-		22	1	698	3	Y	11
							12	9				12
10	775 N	730	-0-	-45	-0-		21	1	696	3	Y	12
							13	9				12
11	750 N	711	-0-	-39	-0-		20	1	679	3	Y	11
							12	9				11
12	744 N	717	-0-	-27	-0-		15	1	690	3	Y	11
							12	9				10
01	744 N	716	-0-	-28	-0-		12	1	692	3	Y	11
							12	9				12

WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826			
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-		37	1	1255	3	Y	11
							12	9				10
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-		37	1	1206	3	Y	11
							12	9				12
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-		38	1	1229	3	Y	12
							13	9				12
11	1260 N	1222	-0-	-38	-0-		35	1	1175	3	Y	11
							12	9				11
12	1302 N	1170	-0-	-132	-0-		24	1	1134	3	Y	11
							12	9				10
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-		20	1	1170	3	Y	11
							12	9				12

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916					
M O	ALLOW 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
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	660 N	537	-0-	-123	-0-	16	1	509	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	713 N	525	-0-	-188	-0-	15	1	497	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	18	1	607	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	10	1	598	3	Y	11	12	1	2
						12	9							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922					
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	670	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	20	1	642	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	18	1	615	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	750	3	Y	15	13	1	4
						17	9							
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	653	3	Y	16	17	1	3
						18	9							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854					
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	14	1	483	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
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							

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972					
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	11	1	362	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	7	1	320	3	Y	-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) CHEVRON U. S. A. INC. WEST, H. H. "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 148113	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						6	RRCID -> 180412	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7666 - 7761			
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	32 1 12 9	1064 3	Y	11	10 1		3
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1 12 9	1014 3	Y	11	12 1		2
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32 1 13 9	1029 3	Y	12	12 1		2
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	29 1 12 9	971 3	Y	11	11 1		2
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	23 1 12 9	1063 3	Y	11	10 1		3
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	16 1 12 9	987 3	Y	11	12 1		2
SCHEUBER-WILKINS						41	RRCID -> 183874	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 9229	PERF. 7755 - 8852			
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	49 1 12 9	1630 3	Y	11	10 1		3
09	1590	N	951	-0-	-639	-0-	28 1 12 9	911 3	Y	11	12 1		2
10	1767	N	434	-0-	-1333	-0-	13 1 13 9	408 3	Y	12	12 1		2
11	1650	N	361	-0-	-1289	-0-	10 1 12 9	339 3	Y	11	11 1		2
12	992	N	667	-0-	-325	-0-	14 1 12 9	641 3	Y	11	10 1		3
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	16 1 12 9	964 3	Y	11	12 1		2
PERRY STATE 32						1	RRCID -> 183876	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7684 - 8828			
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	39 1 12 9	1302 3	Y	11	10 1		3
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39 1 12 9	1252 3	Y	11	12 1		2
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9	1287 3	Y	12	12 1		2
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	36 1 12 9	1223 3	Y	11	11 1		2
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	27 1 12 9	1269 3	Y	11	10 1		3
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	21 1 12 9	1274 3	Y	11	12 1		2
PERRY STATE 32						2	RRCID -> 183878	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 7768 - 8919			
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	45 1 12 9	1491 3	Y	11	10 1		3
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45 1 12 9	1471 3	Y	11	12 1		2
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45 1 13 9	1477 3	Y	12	12 1		2
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	43 1 30 9	1461 3	Y	27	24 1		5
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	33 1 114 9	1549 3	Y	104	83 1		26
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	28 1 130 9	1664 3	Y	118	121 1		23

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	899 N	708	-0-	-191	-0-	20	1	676	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	884	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	873	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	808	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	32	1	1509	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
*01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	42	1	2526	3	Y	11	12	1	2
						12	9							

 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

08	155 N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-			-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-			-0-

 WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

08	961 N	895	-0-	-66	-0-	26	1	857	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	25	1	810	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	25	1	818	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	23	1	761	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	17	1	811	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	12	1	707	3	Y	5	7	1	1
						6	9							

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1775	3	Y	22	19	1	5
						24	9							
09	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	44	1	1412	3	Y	22	22	1	5
						24	9							
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	23	24	1	4
						25	9							
11	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	44	1	1498	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	33	1	1564	3	Y	18	17	1	5
						20	9							
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	27	1	1634	3	Y	11	14	1	2
						12	9							

HENDERSON (CANYON)			//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
WEST, H. H. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 196914			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790			
M O	ALLOW 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

08	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	34	1	1151	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	1260 N	363	-0-	-897	-0-	11	1	343	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
10	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	30	1	965	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	881	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	14	1	837	3	Y	10	11	1	2
						11	9							

SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 51A		RRCID -> 202025			COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924			
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	61	1	2032	3	Y	22	20	1	5
						24	9							
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	23	23	1	5
						25	9							
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1872	3	Y	11	14	1	2
						12	9							
11	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	52	1	1767	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	38	1	1770	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
01	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	29	1	1734	3	Y	24	22	1	5
						26	9							

SCHEUBER, J. H. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 204532			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888			
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	26	1	886	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
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							

SCHEUBER, J. H. "B"			WELL #: 11		RRCID -> 204533			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832			
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	27	1	912	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
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							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	42 1	1401 3	Y	11	10	1	3	
09	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	12 9	42 1	1351 3	Y	11	12	2	
10	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	12 9	42 1	1373 3	Y	12	12	2	
11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	13 9	39 1	1320 3	Y	11	11	2	
12	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	12 9	29 1	1348 3	Y	11	10	3	
01	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	12 9	23 1	1359 3	Y	11	12	2	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922				
08	868 N	594	-0-	-274	-0-	17 1	565 3	Y	11	10	1	3	
09	810 N	603	-0-	-207	-0-	12 9	18 1	573 3	Y	11	12	2	
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	12 9	19 1	615 3	Y	12	12	2	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	13 9	18 1	603 3	Y	11	11	2	
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	12 9	11 1	537 3	Y	8	8	2	
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	9 9	11 1	669 3	Y	-0-	2	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925				
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	38 1	1278 3	Y	11	10	1	3	
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	12 9	37 1	1216 3	Y	11	12	2	
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12 9	37 1	1209 3	Y	12	12	2	
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	13 9	35 1	1167 3	Y	11	11	2	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12 9	25 1	1185 3	Y	11	10	3	
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	12 9	21 1	1236 3	Y	11	12	2	

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878				
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	22 1	740 3	Y	11	10	1	3	
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	12 9	21 1	694 3	Y	11	12	2	
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	12 9	22 1	702 3	Y	12	12	2	
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	13 9	20 1	667 3	Y	11	11	2	
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	12 9	14 1	665 3	Y	11	10	3	
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	12 9	11 1	690 3	Y	11	12	2	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830					
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			
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	24	1	800	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	812	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	717	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	15	1	708	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	819	3	Y	11	12	1	2
						12	9							

WEST, H. H. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 228521		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755					
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	42	1	1401	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	41	1	1343	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	42	1	1364	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	37	1	1263	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	28	1	1308	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	22	1	1309	3	Y	11	12	1	2
						12	9							

SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230016		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852					
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	20	1	660	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
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-
						15	1	507	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	12	1	563	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	524	3	Y	11	10	1	2
						12	9							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 241964		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788					
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
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							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MARSHALL & WINSTON, INC.				527850								
CONNER				WELL #: 1	RRCID -> 166804	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7660	- 7712			
M	O	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN, L.L.C.				598940		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HEMPHILL				WELL #: 111	RRCID -> 242299	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 7623	- 7705			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES				881579		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
				WELL #: 111	RRCID -> 242301	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7572	- 7683			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WEST, HELEN HENDERSON "A"				WELL #: 1010	RRCID -> 057505	COMPL. DATE 08/06/1973	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7726	- 7941			
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33 1	512 3	Y	-0-			-0-
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-

JONES RANCH "B"				881579		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
				WELL #: 138	RRCID -> 057506	COMPL. DATE 08/09/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A"				881579		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
				WELL #: 1026	RRCID -> 057507	COMPL. DATE 04/25/1973	TOTAL DEPTH 8504	PERF. N/A				
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	62 1	971 3	Y	11	12 1		2
09	990 N	815	-0-	-175	-0-	48 1	754 3	Y	12	12 1		2
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49 1	682 3	Y	12	12 1		2
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	50 1	679 3	Y	17	16 1		3
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	67 1	814 3	Y	16	16 1		3
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	63 1	714 3	Y	3	5 1		1

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 1030	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	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

						RRCID -> 057508	COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 8954	PERF. N/A		
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	126 1	1967 3	Y	1	2 1		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	43 1	672 3	Y	2	2 1		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	319 3	Y	3	3 1		-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	38 1	516 3	Y	4	3 1		1
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	36 1	443 3	Y	3	3 1		1
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 3	Y	-0-	1 1		-0-

JONES RANCH "B"						RRCID -> 057768	COMPL. DATE 10/22/1973		TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	Y	2	3 1		-0-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	22 1	344 3	Y	3	3 1		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	240 3	Y	3	3 1		-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28 1	384 3	Y	5	4 1		1
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	367 3	Y	4	4 1		1
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	18 1	201 3	Y	-0-	1 1		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"						RRCID -> 057769	COMPL. DATE 01/22/1974		TOTAL DEPTH 8006	PERF. N/A		
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	18 1	282 3	Y	-0-			-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A"						RRCID -> 057770	COMPL. DATE 10/11/1973		TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A		
08	372 N	176	-0-	-196	-0-	10 1	164 3	Y	2	3 1		-0-
09	DLQ G-10	119	-0-	119	119	7 1	109 3	Y	3	3 1		-0-
10	DLQ G-10	168	-0-	168	287	11 1	154 3	Y	3	3 1		-0-
11	497 N	210	-0-	-287	-0-	14 1	192 3	Y	4	3 1		1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	Y	3	3 1		1
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	Y	-0-	1 1		-0-

H & H DRILLING CO.						RRCID -> 057842	COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974			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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
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							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A					
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A					
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A					
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	347	-0-	347	347	21	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	293	-0-	293	640	20	1	273	3	Y	-0-			-0-
11	949 N	309	-0-	-640	-0-	21	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
09	DLQ G-10	988	-0-	988	988	59	1	919	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
10	DLQ G-10	790	-0-	790	1778	52	1	727	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
11	2319 N	541	-0-	-1778	-0-	36	1	488	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	60	1	685	3	Y	3	4	1	1
						3	9							

 JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	16	1	215	3	Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	113	1	1763	3	Y	18	21	1	3
						20	9							
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
10	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	80	1	1120	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
11	1770 N	1469	-0-	-301	-0-	99	1	1336	3	Y	31	28	1	6
						34	9							
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	148	1	1799	3	Y	27	28	1	5
						30	9							
*01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	159	1	1798	3	Y	6	9	1	2
						7	9							

 JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	42	1	574	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1291	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	3	5	1	1
						3	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
DOBSON, FRED W.		WELL #: 1029		RRCID -> 108602		COMPL. DATE 11/30/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880			
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
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26 1	407 3	Y	5	5 1		1
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	6 9	525 3	Y	5	5 1		1
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34 1	493 3	Y	5	5 1		1
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6 9	429 3	Y	7	7 1		1
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	35 1	505 3	Y	7	7 1		1
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32 1	549 3	Y	1	2 1		-0-
						8 9						
						41 1						
						48 1						
						1 9						

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	359 3	Y	1	1 1		-0-
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	1 9	259 3	Y	1	1 1		-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	17 1	297 3	Y	1	1 1		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	377 3	Y	2	2 1		-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1 9	981 3	Y	2	2 1		-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28 1	307 3	Y	1	1 1		-0-
						2 9						
						81 1						
						27 1						
						1 9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506		COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864			
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	Y	3	3 1		1
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	3 9	739 3	Y	2	3 1		-0-
10	496 N	286	-0-	-210	-0-	47 1	264 3	Y	3	3 1		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	273 3	Y	5	4 1		1
12	558 N	321	-0-	-237	-0-	3 9	293 3	Y	4	4 1		1
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	424 3	Y	-0-	1 1		-0-
						6 9						
						24 1						
						4 9						
						37 1						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 3031		RRCID -> 110607		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827			
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	55 1	852 3	Y	5	6 1		1
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	6 9	833 3	Y	7	7 1		1
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	54 1	605 3	Y	6	6 1		1
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	8 9	666 3	Y	9	8 1		2
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	43 1	980 3	Y	8	8 1		2
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	7 9	716 3	Y	2	3 1		1
						49 1						
						10 9						
						80 1						
						9 9						
						63 1						
						2 9						

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3039		RRCID -> 111480	COMPL. DATE 05/08/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7220	-	7623				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1000 N	459	-0-	-541	1371	28	1	431	3	Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH		WELL #: 1026		RRCID -> 115369	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7338	-	7559				
08	T. A.	270	-0-	270	5019	16	1	246	3	Y	7	10	1
09	3000 N	460	-0-	-2540	2479	28	1	431	3	Y	1	2	1
10	2706 N	227	-0-	-2479	-0-	15	1	211	3	Y	1	1	1
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	14	1	190	3	Y	2	2	1
12	465 N	334	-0-	-131	-0-	25	1	307	3	Y	2	2	1
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	1	1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 5026		RRCID -> 123502	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7748	-	7862				
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	16	1	243	3	Y	2	3	1
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	Y	6	5	1
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	11	1	155	3	Y	1	2	1
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	7	6	1
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	44	1	530	3	Y	7	7	1
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	1	2	1

JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629	COMPL. DATE 02/09/1987	TOTAL DEPTH 8111	PERF. 7820	-	7914				
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH "A"		WELL #: 8027		RRCID -> 124146	COMPL. DATE 04/24/1987	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7811	-	7916				
08	620 N	84	-0-	-536	-0-	5	1	71	3	Y	7	7	1
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	6	6	1
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	4	4	1
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	892	3	Y	6	6	1
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3	Y	7	7	1
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	734	3	Y	1	2	1

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 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

RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891												
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	48 1	746 3	Y	1	2 1		-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787												
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	69 1	1080 3	Y	3	3 1		1
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-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809												
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	52 1	810 3	Y	11	13 1		2
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

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851												
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1	742 3	Y	-0-			-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835												
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808			
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	AMT CODE	BALANCE
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	66 1	1036 3	Y	5	6 1		1
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

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886			
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	84 1	1316 3	Y	4	3 1		1
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

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 8026		RRCID -> 130576		COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924			
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	56 1	874 3	Y	-0-			-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	66 1	1033 3	Y	-0-			-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	85 1	1191 3	Y	-0-			-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	77 1	1047 3	Y	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	105 1	1275 3	Y	-0-			-0-
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	109 1	1235 3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 130973		COMPL. DATE 05/18/1989			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916			
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	90 1	1412 3	Y	5	6 1		1
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

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 8030		RRCID -> 132839		COMPL. DATE 11/21/1989			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856			
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 1	802 3	Y	-0-	2 1		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	1922 N	604	-0-	-1318	-0-	40 1	564 3	Y	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	103 1	1395 3	Y	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	106 1	1294 3	Y	-0-			-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	77 1	870 3	Y	-0-			-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
09	810 N	594	-0-	-216	-0-	35	1	546	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	837 N	686	-0-	-151	-0-	45	1	632	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
11	810 N	554	-0-	-256	-0-	37	1	498	3	Y	17	15	1	3
						19	9							
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	35	1	422	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	54	1	617	3	Y	3	5	1	1
						3	9							

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-			-0-
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-

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

08	651 N	545	-0-	-106	-0-	33	1	511	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	917	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	926	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	871	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	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

08	310 N	308	-0-	-2	-0-	18	1	287	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	14	1	214	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	15	1	209	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	12	1	147	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-	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	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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7657 - 7681				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 601		RRCID -> 143877		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7702 - 7801				
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	Y	-0-			-0-
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-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1127		RRCID -> 146192		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7845 - 7890				
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1145	3	Y	5	6	1	1
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-	75	1	911	3	Y	7	8	1	1
01	1581 N	380	-0-	-1201	-0-	31	1	346	3	Y	3	3	1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7705 - 7878				
08	T. A.	2005	-0-	2005	11647	121	1	1884	3	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 9026		RRCID -> 146971	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7750	-	7851	
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	
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58 1	900 3	Y	1	1 1		-0-	
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-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7728	-	7829
08	465 N	250	-0-	-215	-0-	15 1	228 3	Y	6	7 1		1	
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	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH	8053	PERF. 7761	-	7902
08	T. A.	585	-0-	585	3780	35 1	550 3	Y	-0-			-0-	
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-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993			TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7727	-	7837
08	1085 N	955	-0-	-130	-0-	57 1	886 3	Y	11	12 1		2	
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	

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	1410 N	559	-0-	-851	-0-	34	1	523	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	1023 N	486	-0-	-537	-0-	32	1	451	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	1380 N	367	-0-	-1013	-0-	25	1	336	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	40	1	492	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
01	496 N	54	-0-	-442	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	1 1	-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	Y	7	9 1	1
						8	9						
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	607	3	Y	14	12 1	3
						15	9						
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	3	4 1	1
						3	9						

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

08	775 N	716	-0-	-59	-0-	43	1	663	3	Y	9	10 1	2
						10	9						
09	685 N	559	-0-	-126	-0-	33	1	515	3	Y	10	10 1	2
						11	9						
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	689	3	Y	10	10 1	2
						11	9						
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	Y	14	13 1	3
						15	9						
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	620	3	Y	13	13 1	3
						14	9						
01	651 N	493	-0-	-158	-0-	40	1	451	3	Y	2	4 1	1
						2	9						

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	Y	5	6 1	1
						6	9						
09	960 N	813	-0-	-147	-0-	49	1	756	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
10	992 N	751	-0-	-241	-0-	50	1	693	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	61	1	822	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
12	837 N	21	-0-	-816	-0-	1	1	11	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	104	1	1175	3	Y	2	3 1	1
						2	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788		
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	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	48 1	755 3	Y	-0-	-0-	
09	810 N	621	-0-	-189	-0-	37 1	584 3	Y	-0-	-0-	
10	930 N	739	-0-	-191	-0-	49 1	690 3	Y	-0-	-0-	
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	46 1	626 3	Y	-0-	-0-	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53 1	647 3	Y	-0-	-0-	
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	59 1	665 3	Y	-0-	-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	273 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	79 1	1226 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	88 1	1228 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	74 1	1006 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	774	-0-	-590	-0-	59 1	715 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	395	-0-	-907	-0-	32 1	363 3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1426		RRCID -> 149512		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828		
08	403 N	90	-0-	-313	-0-	5 1	79 3	Y	5	6 1	1
						6 9					
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33 1	516 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	47 1	662 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	341 3	Y	9	8 1	2
						10 9					
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	18 1	218 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
01	558 N	275	-0-	-283	-0-	22 1	250 3	Y	3	3 1	1
						3 9					

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1526		RRCID -> 149513		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840		
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	86 1	1339 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	65 1	1007 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	87 1	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-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1130		RRCID -> 149514		COMPL. DATE 03/26/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826		
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	93 1	1445 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	93 1	1447 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	84 1	1171 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	74 1	1005 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	97 1	1183 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	85 1	967 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 1230		RRCID -> 149515	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7757	- 7813	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51 1	803 3	Y	-0-		-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	48 1	755 3	Y	-0-		-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55 1	774 3	Y	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1	640 3	Y	-0-		-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	64 1	777 3	Y	-0-		-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	62 1	705 3	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 109		RRCID -> 158264		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807		
08	T. A.	558	-0-	558	3542	33 1	513 3	Y	11	12 1	2
09	4440 X	898	-0-	-3542	-0-	53 1	832 3	Y	12	12 1	2
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	57 1	801 3	Y	12	12 1	2
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	51 1	692 3	Y	17	16 1	3
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65 1	797 3	Y	16	16 1	3
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	77 1	869 3	Y	3	5 1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	422 3	Y	-0-		-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810		
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30 1	473 3	Y	9	10 1	2
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

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838		
08	INC G-10	341	-0-	341	2323	21 1	320 3	Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579											
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794				
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
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	29	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794				
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	13	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768				
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	917	3	Y	3	3	1
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	Y	2	3	1
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	3	1
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	58	1	778	3	Y	5	4	1
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	902	3	Y	4	4	1
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	Y	-0-	1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800				
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	731	3	Y	8	9	1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	9	9	1
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	741	3	Y	6	6	1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-	1	1
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	752	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	54	1	613	3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

M O	ALLOW 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
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	Y	-0-				-0-
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-

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1498	3	Y	9	10	1		2
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	3	Y	9	10	1		1
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	106	1	1478	3	Y	7	7	1		1
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	148	1	2000	3	Y	14	12	1		3
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	153	1	1864	3	Y	12	13	1		2
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1557	3	Y	3	4	1		1

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	3	3	1		1
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	26	1	403	3	Y	2	3	1		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	3	3	1		-0-
11	510 N	415	-0-	-95	-0-	28	1	381	3	Y	5	4	1		1
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	4	4	1		1
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	1	1		-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1		-0-
09	570 N	371	-0-	-199	-0-	22	1	348	3	Y	1	1	1		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	1	1	1		-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	24	1	324	3	Y	2	2	1		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	Y	2	2	1		-0-
01	434 N	164	-0-	-270	-0-	13	1	150	3	Y	1	1	1		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 6038		RRCID -> 166144		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680						
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
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	5	5	1		1
09	750 N	489	-0-	-261	-0-	29	1	453	3	Y	6	6	1		1
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	6	6	1		1
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	Y	8	7	1		2
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	25	1	309	3	Y	6	7	1		1
01	527 N	188	-0-	-339	-0-	15	1	171	3	Y	2	2	1		1

JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681						
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	2	3	1		-0-
09	1350 N	533	-0-	-817	-0-	32	1	499	3	Y	2	2	1		-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	Y	1	1	1		-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	921	3	Y	2	2	1		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	840	3	Y	2	2	1		-0-
01	930 N	743	-0-	-187	-0-	60	1	682	3	Y	1	1	1		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851						
08	403 N	40	-0-	-363	-0-	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 168830		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 1527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
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
RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058											
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	Y	1	1 1	-0-
09	300 N	67	-0-	-233	-0-	1 9	62 3	Y	1	1 1	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4 1	422 3	Y	1	1 1	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	1 9	181 3	Y	2	2 1	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	2	2 1	-0-
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	2 9	151 3	Y	1	1 1	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672		COMPL. DATE 06/29/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822		
08	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	13 9	1508 3	Y	-0-		-0-
09	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1 9	1682 3	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1 9	1652 3	Y	-0-		-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	30 1	1598 3	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1 9	1706 3	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	13 1	1447 3	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169673		COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 169674		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841		
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	62 1	970 3	Y	12	14 1	2
09	990 N	875	-0-	-115	-0-	13 9	808 3	Y	14	14 1	2
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	52 1	934 3	Y	14	14 1	2
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	15 9	865 3	Y	20	18 1	4
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	67 1	784 3	Y	18	18 1	4
01	1023 N	664	-0-	-359	-0-	15 9	607 3	Y	3	6 1	1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169998		COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169999			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 7732 - 7752	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, HELEN WEST "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 170580			COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 7730 - 7744	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, HELEN WEST		WELL #: 1401		RRCID -> 178729			COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 8116			PERF. 7725 - 7796	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	6	7	1	1
						7	9							
09	390 N	202	-0-	-188	-0-	12	1	182	3	N	7	7	1	1
						8	9							
10	589 N	249	-0-	-340	-0-	16	1	225	3	N	7	7	1	1
						8	9							
11	450 N	110	-0-	-340	-0-	7	1	92	3	N	10	9	1	2
						11	9							
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	N	8	8	1	2
						9	9							
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	N	2	3	1	1
						2	9							

JONES RANCH "A"		WELL #: 1827		RRCID -> 179797			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 8816			PERF. 7703 - 7865	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-
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-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1727		RRCID -> 181263			COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7707 - 7715	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 6010		RRCID -> 183335			COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 7710 - 7718	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 2040		RRCID -> 192105		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 9012		PERF. 7587 - 8592	
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
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	5	5 1	1
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	5	5 1	1
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	5	5 1	1
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	N	7	7 1	1
12	496 N	272	-0-	-224	-0-	20	1	244	3	N	7	7 1	1
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	N	1	2 1	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 192236		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7706 - 8592		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204367		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7658 - 8931		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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			
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	3	N	23	26 1	4
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1593	3	N	26	26 1	4
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	115	1	1610	3	N	26	26 1	4
11	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	103	1	1397	3	N	37	34 1	7
12	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	119	1	1451	3	N	32	33 1	6
01	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	131	1	1485	3	N	7	11 1	2

JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 7871 - 7877			
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	3	3 1	1
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	22	1	337	3	N	2	3 1	-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	18	1	256	3	N	3	3 1	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	5	4 1	1
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	22	1	264	3	N	4	4 1	1
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-	1 1	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579											
JONES RANCH "B"		WELL #:		1138	RRCID ->	205953	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7722 - 8645			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
08	775 N	378	-0-	-397	-0-	23	1	351	3	N	4	4	1	1
						4	9							
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							

JONES RANCH		WELL #:		2026	RRCID ->	206144	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7278 - 7407	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		1501	RRCID ->	206147	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7746 - 7959		
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	861	3	N	23	26	1	4
						25	9							
09	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	64	1	993	3	N	27	27	1	4
						30	9							
10	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	69	1	969	3	N	27	27	1	4
						30	9							
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	988	3	N	37	34	1	7
						41	9							
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	3	N	34	34	1	7
						37	9							
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	92	1	1041	3	N	6	11	1	2
						7	9							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1826	RRCID ->	206298	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7818 - 7897	
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	768	-0-	-162	-0-	46	1	722	3	N	-0-	-0-	-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-	-0-	-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	N	-0-	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579													
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839						
M O	ALLOW 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
08	868 N	504	-0-	-364	-0-	30	1	463	3	N	10	11	1		2
09	870 N	701	-0-	-169	-0-	11	9	42	1	N	11	11	1		2
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	12	9	57	1	N	9	10	1		1
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	10	9	49	1	N	16	14	1		3
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	18	9	49	1	N	14	14	1		3
01	868 N	691	-0-	-177	-0-	15	9	56	1	N	3	5	1		1
						3	9								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776						
08	1333 N	823	-0-	-510	-0-	49	1	764	3	N	9	10	1		2
09	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	10	9	70	1	N	9	10	1		1
10	775 N	689	-0-	-86	-0-	10	9	46	1	N	7	7	1		1
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	8	9	73	1	N	14	12	1		3
12	1209 N	818	-0-	-391	-0-	15	9	61	1	N	12	13	1		2
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	13	9	79	1	N	3	4	1		1
						3	9								

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	3	N	5	6	1	1
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	N	7	7	1	1
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	N	7	7	1	1
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	N	9	8	1	2
12	1085 N	938	-0-	-147	-0-	-0-	70	1	859	3	N	8	8	1	2
01	1116 N	769	-0-	-347	-0-	-0-	62	1	705	3	N	2	3	1	1

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	N	1	1	1	-0-
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	-0-	52	1	807	3	N	1	1	1	-0-
10	930 N	884	-0-	-46	-0-	-0-	59	1	824	3	N	1	1	1	-0-
11	900 N	674	-0-	-226	-0-	-0-	46	1	626	3	N	2	2	1	-0-
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	-0-	56	1	685	3	N	2	2	1	-0-
01	899 N	698	-0-	-201	-0-	-0-	57	1	640	3	N	1	1	1	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

08	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	-0-	196	1	3051	3	N	24	28	1	4
09	3480 X	3112	-0-	-368	-0-	-0-	186	1	2894	3	N	29	29	1	4
10	3255 X	3219	-0-	-36	-0-	-0-	213	1	2974	3	N	29	29	1	4
11	3180 X	2912	-0-	-268	-0-	-0-	197	1	2670	3	N	41	37	1	8
12	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	-0-	230	1	2795	3	N	36	37	1	7
01	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	-0-	254	1	2880	3	N	8	12	1	3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8154	-		8161				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	3	N	1	2	1	-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191	COMPL. DATE 05/16/2007	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 7721	-		7802				
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	35	1	550	3	N	5	5	1	1
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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 7780	-		7852				
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	3	N	11	13	1	2
09	1020 N	761	-0-	-259	-0-	45	1	706	3	N	9	10	1	1
10	1178 N	837	-0-	-341	-0-	55	1	767	3	N	14	13	1	2
11	1170 N	781	-0-	-389	-0-	52	1	708	3	N	19	17	1	4
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	N	16	17	1	3
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	N	4	6	1	1

WEST, HELEN HENDERSON		"A"	WELL #: 7010		RRCID -> 234582	COMPL. DATE 06/12/2007	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 7740	-		8888			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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														
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732														
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

08	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	245	3	N	5	6	1	1
						6	9							
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							

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044														
08	4557 X	4194	-0-	-363	-0-	251	1	3918	3	N	23	27	1	4
						25	9							
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							

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805														
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1084	3	22	9	N	20			70
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

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731														
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545														
KOHL'S		WELL #: 1101		RRCID -> 152685		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842														
PARKER, ELLIS G.		WELL #: 1		RRCID -> 068765		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A								
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE		WELL #: 2		RRCID -> 069123		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861								
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FOODS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 073245		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A								
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

VALIS, FRANK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073246		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A								
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

COUPE, MARY "3"		WELL #: 1		RRCID -> 073569		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A								
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
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-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 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

08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
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-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A															
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033															
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
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-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A															
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
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-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893															
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834															
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880															
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01		155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 7132		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	102	-0-	-48	-0-		102	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	122	-0-	-33	-0-		122	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2	N	-0-		-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3	N	-0-		-0-	

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6877 - 7144		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	070985	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	7939	PERF. N/A		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2	N	-0-		-0-	
09	420 N	342	-0-	-78	-0-		342	2	N	-0-		-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	2	N	-0-		-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2	N	-0-		-0-	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	431	-0-	-3	-0-		431	2	N	-0-		-0-	

SILVER OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093312	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 6384 - 6465		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-		364	3	1 9 N	1		63	
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	

THOMAS OIL AND GAS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	060511	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2	N	-0-		-0-	
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-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6918 - 6971		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2	N	-0-		-0-	
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-	

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479							
OGDEN				WELL #: 1	RRCID -> 080021	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6585	- 7042		
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
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			14
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

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			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			30
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

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	32	186	1	268
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

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TDC ENGINEERING, INC.				840400							
CLAYTON, LENA MRS				WELL #: 1	RRCID -> 056178	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 3553	PERF. N/A			
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			262
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

HOLLOW CREEK (DOG BEND)		//CONT.// 42233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUNNELS			
TDC ENGINEERING, INC.		//CONT.// 840400										
CLAYTON, H. L. & R.		WELL #: 1		RRCID -> 117357		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128			
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		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		57		
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		

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47		
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		

CINCO TERRY "A"		WELL #: 902		RRCID -> 234481		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184			
08	310 X	249	-0-	-61	-0-	95 3	154 9	N	140		214	
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	1 8
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	6 8
*01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1254 3	211 9	N	192	183 1	94	

CINCO TERRY "A"		WELL #: 803		RRCID -> 234629		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177			
08	1023 X	458	-0-	-565	-0-	458 3		N	-0-		109	
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	

UNIVERSITY 42		WELL #: 1		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112			
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5895 3	86 9	Y	78	76 1	12	
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	DLQ G-10	3915	-0-	3915	-0-	3915 3		Y	-0-		-0-	

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004			
08	1829 X	1517	-0-	-312	-0-	1503 3	14 9	N	13		149	
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	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8348 - 8349			
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		
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	394 3	604 9	Y	549	533 1	85	
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	1 8	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	DLQ G-10	1381	-0-	1381	1381	740 3	641 9	Y	583	563 1	65	

UNIVERSITY 42		WELL #: 2		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154			
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	775 3	86 9	Y	78	76 1	12	
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	DLQ G-10	195	-0-	195	195	104 3	91 9	Y	83	80 1	9	

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200			
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2416 3	180 9	N	164	357 1	173	
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	126	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	

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330			
08	310 X	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-		56	
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	

UNIVERSITY 42		WELL #: 1		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246			
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1241 3	88 9	Y	80	78 1	126	
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	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	1009 3	206 9	Y	187	150 1	72	

UNIVERSITY 42		WELL #: 1		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358			
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1297 3	260 9	Y	236	229 1	37	
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	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	1859 3	275 9	Y	250	241 1	28	

UNIVERSITY 42		WELL #: 2		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		-0-	
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	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144 3		Y	-0-	1 1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7682 - 8166					
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
08		765 X	765	-0-	-0-	-0-	720	3	45	9	N	41	75	1	18
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 3		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8142 - 8322					
08		2821 X	2309	-0-	-512	-0-	2223	3	86	9	Y	78	76	1	12
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	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	1770	1691	3	79	9	Y	72	70	1	8

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8060 - 8235					
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1430	3	56	9	N	51			164
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

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 7564 - 8487					
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1383	3	45	9	N	41			187
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1220	3	65	9	N	59	197	1	49
10		1519 N	1249	-0-	-270	-0-	1216	3	33	9	N	30	41	1	38
11		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1229	3	19	9	N	17			55
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	3	21	9	N	19	57	1	17
*01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1119	3	39	9	N	35			52

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7994 - 8148					
08		3410 X	1812	-0-	-1598	-0-	1756	3	56	9	N	51			126
09		3300 X	979	-0-	-2321	-0-	914	3	65	9	N	59	122	1	63
10		3999 X	514	-0-	-3485	-0-	514	3			N	-0-			63
11		3870 X	2824	-0-	-1046	-0-	2814	3	10	9	N	9			72
12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4613	3	80	9	N	73	88	1	57
*01		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2380	3	53	9	N	48	67	1	38

UNIVERSITY 42		WELL #: 3		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8150 - 8360					
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1151	3	260	9	Y	236	229	1	37
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	971	3	307	9	Y	279	274	1	42
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	942	3	261	9	Y	237	254	1	24
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	967	3	260	9	Y	236	203	1	57
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	824	3	223	9	Y	203	241	1	19
01	DLQ	G-10	934	-0-	934	934	659	3	275	9	Y	250	241	1	28

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8098 - 8270					
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1653	3	129	9	N	117	186	1	56
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1460	3	131	9	N	119	118	1	57
10		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1279	3	140	9	N	127	162	1	22
11		1710 N	1299	-0-	-411	-0-	1237	3	62	9	N	56			78
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1280	3	98	9	N	89	137	1	30
*01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1162	3	86	9	N	78	70	1	38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171				
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
08	2170 X	836	-0-	-1334	-0-	792	3	44	9	Y	40	40	1	6
09	1740 X	1199	-0-	-541	-0-	1146	3	53	9	Y	48	47	1	7
10	2635 X	1926	-0-	-709	-0-	1882	3	44	9	Y	40	43	1	4
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1957	3	45	9	Y	41	35	1	10
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2237	3	42	9	Y	38	44	1	4
01	DLQ G-10	985	-0-	985	985	938	3	47	9	Y	43	42	1	5

UNIVERSITY 42		WELL #: 4		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158				
08	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11800	3	89	9	Y	81	88	1	13
09	10770 X	10420	-0-	-350	-0-	10315	3	105	9	Y	95	94	1	14
10	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11084	3	89	9	Y	81	87	1	8
11	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	11590	3	90	9	Y	82	70	1	20
12	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12469	3	113	9	Y	103	113	1	10
01	DLQ G-10	12176	-0-	12176	12176	12081	3	95	9	Y	86	86	1	10

WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008				TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304				
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2174	3	77	9	N	70	124	1	46
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1926	3	64	9	N	58	47	1	57
10	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1887	3	51	9	N	46	85	1	18
11	2430 X	1884	-0-	-546	-0-	1832	3	52	9	N	47			65
12	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	2018	3	57	9	N	52	75	1	42
01	2263 X	1930	-0-	-333	-0-	1871	3	59	9	N	54	65	1	31

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712				
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	804	3	40	9	N	36	125	1	21
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	58	1	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	55	1	31
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	841	3	72	9	N	65	38	1	58

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111				
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1320	3	44	9	N	40			120
09	1080 X	897	-0-	-183	-0-	896	3	1	9	N	1	83	1	38
10	1550 X	614	-0-	-936	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8	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

UNIVERSITY 42		WELL #: 2		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171				
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3893	3	89	9	Y	81	93	1	13
09	3450 X	3007	-0-	-443	-0-	2902	3	105	9	Y	95	94	1	14
10	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3308	3	89	9	Y	81	87	1	8
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3655	3	90	9	Y	82	70	1	20
12	3565 X	2379	-0-	-1186	-0-	2302	3	77	9	Y	70	83	1	7
01	DLQ G-10	3812	-0-	3812	3812	3717	3	95	9	Y	86	83	1	10

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008				TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230				
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1186	3	52	9	N	47	96	1	26
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	61	1	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	62	1	27
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	N	35	29	1	33

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423		
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
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	986	3	15	9	N	39
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	40
10	1054 N	873	-0-	-181	-0-	840	3	33	9	N	70
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	869	3	19	9	N	32
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	969	3	31	9	N	60
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	66

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811		
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	105	9	N	144
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1362	3	102	9	N	81
10	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1393	3	110	9	N	58
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1446	3	62	9	N	70
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1544	3	134	9	N	55
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1266	3	99	9	N	68

UNIVERSITY 42		WELL #: 3		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212		
08	2542 X	2355	-0-	-187	-0-	2296	3	59	9	Y	336
09	2100 X	2095	-0-	-5	-0-	2082	3	13	9	Y	193
10	2914 X	1675	-0-	-1239	-0-	1585	3	90	9	Y	176
11	2280 N	1816	-0-	-464	-0-	1731	3	85	9	Y	49
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1416	3	57	9	Y	54
01	DLQ G-10	2436	-0-	2436	-0-	2106	3	330	9	Y	130

UNIVERSITY 42		WELL #: 5		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 6		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158		
08	2635 X	1677	-0-	-958	-0-	1652	3	25	9	Y	164
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2606	3	155	9	Y	52
10	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	2415	3	101	9	Y	53
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2466	3	163	9	Y	109
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2668	3	74	9	Y	70
01	DLQ G-10	2534	-0-	2534	-0-	2473	3	61	9	Y	48

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821		
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1978	3	44	9	Y	4
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900		
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	550	3	44	9	Y	6
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	287	3	53	9	Y	7
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	427	3	44	9	Y	4
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	479	3	45	9	Y	10
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	396	3	62	9	Y	5
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	395	3	47	9	Y	5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 45		WELL #: 2		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8152 - 8180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	2140	N	2140	-0-	-0-	2140	3	Y	-0-	30	1	-0-
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	Y	152	138	1	14
01	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	1748	3	Y	-0-	14	1	-0-

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7677 - 7755		
08	239	N	239	-0-	-0-	211	3	28	9	N	25	66
09	227	N	227	-0-	-0-	202	3	25	9	N	23	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	28

WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7683 - 7743		
08	398	N	398	-0-	-0-	356	3	42	9	N	38	98
09	351	N	351	-0-	-0-	318	3	33	9	N	30	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	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

UNIVERSITY 45		WELL #: 3		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 7698 - 7855		
08	1198	N	1198	-0-	-0-	1112	3	86	9	Y	78	12
09	1671	N	1671	-0-	-0-	1569	3	102	9	Y	93	14
10	1501	N	1501	-0-	-0-	1414	3	87	9	Y	79	8
11	1528	N	1528	-0-	-0-	1441	3	87	9	Y	79	19
12	1614	N	1614	-0-	-0-	1540	3	74	9	Y	67	6
01	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	1534	3	91	9	Y	83	9

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7734 - 7903		
08	1253	N	1253	-0-	-0-	1210	3	43	9	Y	39	6
09	1117	N	1117	-0-	-0-	1065	3	52	9	Y	47	7
10	1147	N	1141	-0-	-6	1098	3	43	9	Y	39	4
11	1355	N	1355	-0-	-0-	1311	3	44	9	Y	40	10
12	1377	N	1377	-0-	-0-	1341	3	36	9	Y	33	3
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	1190	3	46	9	Y	42	5

UNIVERSITY 42		WELL #: 4		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7689 - 8240		
08	804	N	804	-0-	-0-	804	3			Y	-0-	-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	481	3			Y	-0-	-0-
10	651	N	263	-0-	-388	263	3			Y	-0-	-0-
11	780	N	677	-0-	-103	677	3			Y	-0-	-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	1093	3	10	9	Y	9	1
01	DLQ	G-10	811	-0-	811	811	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 4		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7700 - 7800		
08	4666	X	4666	-0-	-0-	4494	3	172	9	Y	156	24
09	4110	X	3981	-0-	-129	3775	3	206	9	Y	187	28
10	4712	X	4037	-0-	-675	3864	3	173	9	Y	157	16
11	4560	X	4213	-0-	-347	4040	3	173	9	Y	157	38
12	4712	X	4153	-0-	-559	4003	3	150	9	Y	136	13
01	DLQ	G-10	4249	-0-	4249	4249	3	184	9	Y	167	19

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2947 3	44 9	Y	6
09	3000 N	3950	-0-	950	950	3897 3	53 9	Y	7
10	3100 N	4382	-0-	1282	2232	4338 3	44 9	Y	4
11	3000 N	4464	-0-	1464	3696	4419 3	45 9	Y	10
12	3100 N	5105	-0-	2005	5701	5057 3	48 9	Y	4
*01	8606 X	2905	-0-	-5701	-0-	2858 3	47 9	Y	5

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182	
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1400 3	37 9	N	139
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1187 3	30 9	N	33
10	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	1169 3	19 9	N	20
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1220 3	30 9	N	47
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1302 3	26 9	N	12
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	956 3	19 9	N	29

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778	
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2323 3	34 9	N	108
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2080 3	14 9	N	41
10	2542 N	2125	-0-	-417	-0-	2090 3	35 9	N	73
11	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	2099 3	10 9	N	29
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361 3	37 9	N	63
*01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2017 3	26 9	N	28

UNIVERSITY 42		WELL #: 7		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854	
08	6222 X	2660	-0-	-3562	-0-	2571 3	89 9	Y	13
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2285 3	105 9	Y	14
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2243 3	89 9	Y	8
11	2160 X	1837	-0-	-323	-0-	1747 3	90 9	Y	20
12	2232 X	1893	-0-	-339	-0-	1817 3	76 9	Y	7
01	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	1566 3	95 9	Y	10

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	931 3	106 9	N	59
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	821 3	102 9	N	32
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	697 3	66 9	N	22
11	990 N	811	-0-	-179	-0-	732 3	79 9	N	94
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	766 3	87 9	N	48
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758 3	26 9	N	10

UNIVERSITY 42		WELL #: 1X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778	
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2560 3	119 9	N	18
09	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1896 3	78 9	N	89
10	3193 X	2329	-0-	-864	-0-	2175 3	154 9	N	63
11	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2651 3	106 9	N	90
12	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	2103 3	96 9	N	32
*01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2707 3	122 9	N	86

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCO TERRY "F"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625 WELL #: 2003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
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

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050														
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1894	3	307	9	N	279	276	1	126
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

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790														
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	697	3	77	9	N	70			177
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

UNIVERSITY 42 WELL #: 3 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210														
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	892	3	340	9	Y	309	300	1	48
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	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	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072	1686	3	386	9	Y	351	316	1	60

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753														
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	922	3	22	9	N	20			65
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

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757														
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	N	11			34
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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260														
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	354	3	86	9	Y	78	76	1	12
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	DLQ G-10	492	-0-	492	492	383	3	109	9	Y	99	80	1	25

UNIVERSITY 42 WELL #: 8 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880														
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	149	3	345	9	Y	314	305	1	49
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	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	DLQ G-10	489	-0-	489	489	175	3	314	9	Y	285	279	1	32

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)													CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC													CROCKETT		
CINCO TERRY "B"													CROCKETT		
//CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CROCKETT		
//CONT.// 028625													CROCKETT		
WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894													CROCKETT		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	945	3	55	9	N	50	172	1	67
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	69

UNIVERSITY 42													CROCKETT		
WELL #: 2 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222													CROCKETT		
08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-			-0-
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	DLQ	G-10	5311	-0-	5311	5311	5311	3			Y	-0-			-0-

BAKER "A"													CROCKETT		
WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210													CROCKETT		
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1476	3	86	9	N	78	68	1	48
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	40
11		1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1275	3	33	9	N	30		1	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

BAKER "A"													CROCKETT		
WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302													CROCKETT		
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1636	3	45	9	N	41			64
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

BAKER "A"													CROCKETT		
WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207													CROCKETT		
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	808	3	179	9	N	163	152	1	229
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

UNIVERSITY 42													CROCKETT		
WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242													CROCKETT		
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	677	3	14	9	Y	13	14	1	2
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	DLQ	G-10	444	-0-	444	444	405	3	39	9	Y	35	14	1	22

UNIVERSITY 45													CROCKETT		
WELL #: 5 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872													CROCKETT		
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	887	3	43	9	Y	39	38	1	6
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	DLQ	G-10	2029	-0-	2029	2029	1983	3	46	9	Y	42	40	1	5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 45		WELL #: 6		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	545 3	43 9	Y	39	38 1		6
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	DLQ G-10	992	-0-	992	992	946 3	46 9	Y	42	40 1		5

UNIVERSITY 45		WELL #: 2		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886			
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	816 3	44 9	Y	40	39 1		6
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	DLQ G-10	592	-0-	592	592	545 3	47 9	Y	43	42 1		5

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	212 3	20 9	N	18			39
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

BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763			
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1025 3	98 9	N	89			189
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

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112			
08	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	3088 3	55 9	N	50			179
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

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	443 3	17 9	N	15	100 1		18
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

BAKER "B"		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887			
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1183 3	86 9	N	78	72 1		42
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	5 8	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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797			
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
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1418 3	50 9 N	45	168 1	79	
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	

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863			
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	309 3	20 9 N	18	51 1	15	
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	1 8	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	

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782			
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1203 3	32 9 N	29	101 1	18	
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	

UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924			
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	169 3	30 9 Y	27	26 1	4	
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	DLQ G-10	472	-0-	472	472	441 3	31 9 Y	28	27 1	3	

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802			
08	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	3151 3	70 9 N	64		120	
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	

UNIVERSITY 42		WELL #: 6		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792			
08	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	2380 3	172 9 Y	156	152 1	24	
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	DLQ G-10	4320	-0-	4320	5366	4119 3	201 9 Y	183	161 1	35	

UNIVERSITY 45		WELL #: 4		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231			
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	Y	-0-	5 1	-0-	
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	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	1249 3	Y	-0-	2 1	-0-	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 9		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7716 - 7821	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	9269 X	511	-0-	-8758	-0-	511 3		Y	-0-		82
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	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	80
01	DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	1521 3	77 9	Y	70	72 1	78

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7752 - 7824	
08	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7718 3	89 9	Y	81	80 1	13
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	DLQ G-10	7381	-0-	7381	7381	7286 3	95 9	Y	86	84 1	10

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7640 - 7882	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		108
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	101

WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7674 - 7792	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1528 3	72 9	N	65	185 1	93
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

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7540 - 7818	
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3505 3	70 9	N	64	181 1	54
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 10		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7718 - 7811	
08	8680 X	8336	-0-	-344	-0-	8247 3	89 9	Y	81	78 1	13
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	DLQ G-10	6171	-0-	6171	6171	6075 3	96 9	Y	87	83 1	10

UNIVERSITY 42		WELL #: 1		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7736 - 7810	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	160 3	86 9	Y	78	76 1	12
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	68 1	8

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 8		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745			
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	
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	968 3	30 9	Y	27	26 1		4
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	DLQ G-10	799	-0-	799	799	724 3	75 9	Y	68	2 1		68

UNIVERSITY 42		WELL #: 7		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038			
08	3906 X	1891	-0-	-2015	-0-	1848 3	43 9	Y	39	38 1		6
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	DLQ G-10	4117	-0-	4117	4117	4059 3	58 9	Y	53	40 1		16

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838			
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	694 3	61 9	N	55	108 1		31
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

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750			
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1334 3	99 9	N	90	178 1		119
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1199 3	74 9	N	67	118 1		68
10	1581 N	1263	-0-	-318	-0-	1187 3	76 9	N	69	60 1		77
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1238 3	74 9	N	67			144
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1362 3	61 9	N	55	100 1		99
*01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1246 3	117 9	N	106			205

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320			
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	467 3	105 9	N	95	235 1		44
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	467 3	144 9	N	131			175
10	868 N	629	-0-	-239	-0-	497 3	132 9	N	120	259 1	1 8	35
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	880 3	197 9	N	179	129 1		85
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	743 3	92 9	N	84	132 1		37
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	74 3	36 9	N	33	8 8		62

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804			
08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1198 3	121 9	N	110			185
09	1230 X	823	-0-	-407	-0-	754 3	69 9	N	63	167 1		81
10	1457 X	824	-0-	-633	-0-	765 3	59 9	N	54	62 1	1 8	72
11	1410 X	686	-0-	-724	-0-	641 3	45 9	N	41	48 1		65
12	1333 X	844	-0-	-489	-0-	743 3	101 9	N	92	84 1		73
01	1333 X	675	-0-	-658	-0-	658 3	17 9	N	15	65 1		23

UNIVERSITY 42		WELL #: 8		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820			
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2416 3	14 9	Y	13	21 1		2
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2326 3	18 9	Y	16	16 1		2
10	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	2165 3	14 9	Y	13	14 1		1
11	2340 N	2225	-0-	-115	-0-	2210 3	15 9	Y	14	12 1		3
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189 3	44 9	Y	40	39 1		4
01	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	2198 3	15 9	Y	14	16 1		2

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
UNIVERSITY 42		WELL #: 12		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	3938	3	260	9	Y	236	229 1	37
09	3930 X	3328	-0-	-602	-0-	3021	3	307	9	Y	279	274 1	42
10	4340 X	3290	-0-	-1050	-0-	3029	3	261	9	Y	237	254 1	24
11	4200 X	2681	-0-	-1519	-0-	2562	3	119	9	Y	108	106 1	26
12	4340 X	4232	-0-	-108	-0-	4069	3	163	9	Y	148	160 1	14
01	DLQ G-10	3975	-0-	3975	3975	3850	3	125	9	Y	114	115 1	13

UNIVERSITY 42		WELL #: 10		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740				
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	505	3	43	9	Y	39	38 1	6
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	313	3	52	9	Y	47	46 1	7
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	283	3	44	9	Y	40	43 1	4
11	540 N	271	-0-	-269	-0-	227	3	44	9	Y	40	34 1	10
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	257	3	37	9	Y	34	41 1	3
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	206	3	68	9	Y	62	40 1	25

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777				
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1164	3	88	9	N	80		231
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1087	3	78	9	N	71	179 1	123
10	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1040	3	45	9	N	41	92 1	72
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1088	3	32	9	N	29		101
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1195	3	86	9	N	78	127 1	52
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	3	67	9	N	61		113

UNIVERSITY 42		WELL #: 9		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110				
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-		126
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	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	1498	3	77	9	Y	70	2 1	153

UNIVERSITY 45		WELL #: 2		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930				
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	423	3	43	9	Y	39	38 1	6
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	DLQ G-10	321	-0-	321	321	275	3	46	9	Y	42	40 1	5

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765				
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2345	3	53	9	N	48	131 1	15
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

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800				
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1698	3	25	9	N	23	57 1	25
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	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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7636 - 7748	
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	CODE	
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2417 3	157 9	N	143	354 1	138
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	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

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7728 - 7806	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	153 3	62 9	N	56	86 1	16
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

UNIVERSITY 42		WELL #: 13		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7680 - 7756	
08	2697 X	1517	-0-	-1180	-0-	1345 3	172 9	Y	156	152 1	24
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	DLQ G-10	524	-0-	524	524	340 3	184 9	Y	167	161 1	19

UNIVERSITY 42		WELL #: 4		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7995 - 8003	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	746 3	30 9	Y	27	26 1	4
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	DLQ G-10	611	-0-	611	611	611 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 8		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7694 - 7854	
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3148 3	26 9	Y	24		158
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	DLQ G-10	670	-0-	670	670	578 3	92 9	Y	84	96 1	54

UNIVERSITY 45		WELL #: 9		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7760 - 7905	
08	3844 X	1770	-0-	-2074	-0-	1711 3	59 9	Y	54	53 1	8
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	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	2082 3	62 9	Y	56	55 1	6

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7788 - 7900	
08	62 X	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-		85
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 45		WELL #: 7		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1470 3	43 9	Y	39	38 1	6
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	DLQ G-10	734	-0-	734	734	654 3	80 9	Y	73	40 1	36

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716			
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1967 3	26 9	N	24	58 1	25
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

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792			
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1068 3	81 9	N	74	99 1	16
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

WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782			
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1570 3	59 9	N	54	186 1	52
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

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774			
08	527 X	411	-0-	-116	-0-	378 3	33 9	N	30		97
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		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

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724			
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1221 3	61 9	N	55	175 1	23
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

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782			
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2235 3	167 9	N	152	180 1	144
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	531 3	211 9	N	192	144 1		100
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		N	-0-			49

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764			
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1222 3	46 9	N	42	75 1		28
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

UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930			
08	2418 X	491	-0-	-1927	-0-	448 3	43 9	Y	39	38 1		6
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

UNIVERSITY 45		WELL #: 10		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800			
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		Y	-0-	7 1		-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		Y	-0-			-0-
10	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	1949 3		Y	-0-			-0-
11	2160 N	829	-0-	-1331	-0-	829 3		Y	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1326 3	28 9	Y	25	23 1		2
01	DLQ G-10	1906	-0-	1906	1906	1906 3		Y	-0-	2 1		-0-

WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733			
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2322 3	120 9	N	109	122 1		31
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

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720			
08	713 X	656	-0-	-57	-0-	641 3	15 9	N	14	48 1		25
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

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784			
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1514 3	66 9	N	60			185
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

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762				
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	
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1737	3	84	9	N	76	72 1	179
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

UNIVERSITY '42 C'		WELL #: 5		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869				
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	3	35	9	Y	32		144
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	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	1899	3	44	9	Y	40		110

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346				
08	589 X	573	-0-	-16	-0-	562	3	11	9	N	10		64
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

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222				
08	3379 X	2162	-0-	-1217	-0-	2099	3	63	9	N	57		203
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

UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551				
08	1271 X	408	-0-	-863	-0-	384	3	24	9	N	22		195
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

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		54
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	22 1	27
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	157	3	118	9	N	107	86 1	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	58
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	50	3	46	9	N	42	8 8	92

CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336				
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1999	3	58	9	N	53		271
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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842														
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
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
08	SHUT IN	5873	-0-	5873	34932	5574	2	299	9	N	272	349	1	240
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	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

KIMBROUGH ENGINEERING CO, LLC 462948														
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748														
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			190
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

PRIME OPERATING COMPANY 677770														
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A														
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			61
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

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638														
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1			79
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

WYNCO ENERGY, INC. 945522														
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698														
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1			109
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

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696														
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1			39
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

HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783										
ROCKER "B" RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 183521		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	991	-0-	-94	-0-	990 2	1 9	N	1		113
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

SUNDOWN ENERGY LP		829482		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
CROSSROADS "3046"		WELL #: 1		RRCID -> 140107		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		85
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1395	203	-0-	-1192	-0-	203 2		N	-0-		247
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 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		247

RAINBOW "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	953 2	6 9	N	5		227
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

SCOTTISH RITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	480 2	18 9	N	16		702
*04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	159 2	8 9	N	7		709
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	74 2	6 9	N	5		714
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		719
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		719
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		719
*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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		629

OIL AND GAS DIVISION

				42506 001 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CROCKETT			
HOOVER THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-1				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		1677 - 1689					
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 CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	65 1	414 2	N	20			121			
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	22 9	737 2	N	22			143			
10	806 N	720	-0-	-86	-0-	102 1	580 2	N	45	116	1	72			
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	24 9	353 2	N	9			81			
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	90 1	798 2	N	4			85			
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	50 9	626 2	N	23			108			
						95 1									
						10 9									
						51 1									
						4 9									
						40 1									
						25 9									
UNIVERSITY 29-12				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		1456 - 1683					
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	65 1	415 2	N	8			47			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9 9	369 2	N	8			55			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51 1	497 2	N	17	44	1	28			
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			
						3 9									
						30 1									
						1 9									
						70 1									
						9 9									
HOWARD DRAW (CLEARFORK) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		2738 - 2754					
08	4069 R	4069	-0-	-0-	-0-	42954 075 041867			-0-			54			
09	4200 #	3768	-0-	-432	-0-	185927			-0-			54			
10	4340 #	3163	-0-	-1177	-0-				-0-			54			
11	4200 #	3432	-0-	-768	-0-		8 9	Y	7	51	0	10			
12	4092 #	2883	-0-	-1209	-0-	3424 2		Y	-0-			10			
*01	4114	4114	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-			10			
						4114 2		Y	-0-			10			
WTG EXPLORATION UNIVERSITY"30-35"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		2532 - 6324					
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	945220			-0-			6			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	208091			-0-			6			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-				-0-			6			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-				-0-			6			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-				-0-			6			
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12			Y	-0-			6			
						12 2			-0-						
HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES) VANCO OIL & GAS CORP. TODD "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		1275 N/A					
08	186 N	63	-0-	-123 B	-0-	42954 480 881484			-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	17	-0-	-133 B	-0-		63 2	N	-0-			-0-			
10	124 N	91	-0-	-33 B	-0-			N	-0-			-0-			
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
*01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
						230 2			-0-			-0-			

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

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
08	961 N	300	-0-	-661 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
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-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

08	527 N	163	-0-	-364 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
 TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT										
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220										
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A										
08		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A										
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A										
08		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A										
08		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A										
08		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT															
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220															
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-				-0-
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-
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A															
08		10 N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-
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-
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A															
08		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-
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-
UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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-
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A															
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
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-
UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 1081 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES)//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

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
08	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
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-

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

08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
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-

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

08	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
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-

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

08	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
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-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220 TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800											
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	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
08		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
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-
TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060											
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
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-
TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A											
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
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-
TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775											
08		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
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-
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828											
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-
TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A											
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 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	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY-MACARTHUR "2" WELL #: 1 RRCID -> 094406 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 961 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
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-

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
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-

TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
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-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 100505		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 980		PERF. 935 - 980	
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
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
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-

TODD "20"		WELL #: 1		RRCID -> 144691		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 775		PERF. 705 - 775	
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 2F		RRCID -> 155367		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 1657		PERF. 820 - 830	
08	14 N	1	-0-	-13	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
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-

HOWARDS CREEK (CANYON)		42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDERSON TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 144781		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 6808 - 6907	
08	712 N	712	-0-	-0-		-0-	705 3	7 9 N	6		43
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

HENDERSON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 144782		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6862 - 6996	
08	2170 N	1613	-0-	-557		-0-	1593 3	20 9 N	18		116
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

HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6826 - 8905	
08	393 N	393	-0-	-0-		-0-	393 3	N	-0-		47
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

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275							
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
08	1488 X	998	-0-	-490	-0-	995	3	3	9	N	3					42
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

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003							
08	2387 N	2133	-0-	-254	-0-	2126	3	7	9	N	6					70
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

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044							
08	4030 X	3026	-0-	-1004	-0-	3023	3	3	9	N	3					173
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

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938							
08	4774 X	3751	-0-	-1023	-0-	3740	3	11	9	N	10					120
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

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839							
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	N	4					34
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			N	-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

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990							
08	775 X	659	-0-	-116	-0-	657	3	2	9	N	2					155
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

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

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
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	20 1	539 2	Y	14			32
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	15 9	500 2	Y	13			45
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	14 9	575 2	Y	13	41 1		17
11	570 N	418	-0-	-152	-0-	17 1	389 2	Y	8			25
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	14 9	466 2	Y	1			26
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	411 2	Y	2			28

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

08	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	27 1	754 2	Y	2	8 1		2
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	2 9	896 2	Y	3			5
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	28 1	892 2	Y	4			9
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	3 9	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-	7 9	728 2	Y	6			8

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	21 1	592 2	Y	2	9 1		2
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	2 9	636 2	Y	4			6
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	20 1	495 2	Y	4			10
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	4 9	544 2	Y	5	9 1		6
12	682 N	442	-0-	-240	-0-	13 1	419 2	Y	6	10 1		2
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4 9	378 2	Y	7			9

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 6		RRCID -> 080022		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1		2
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
UNIVERSITY 31-30A		WELL #: 5		RRCID -> 080023		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528				
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	13	1	364	2	Y	3	15 1	3
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	3	9	280	2	Y	6		9
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	7	9	316	2	Y	7		16
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	8	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-	12	9	263	2	Y	11		15
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 10		RRCID -> 080058		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477				
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	92	1	1233	2	Y	-0-		3
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	89	1	1235	2	Y	1		4
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1	9	1447	2	Y	-0-		4
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	42	1	1418	2	Y	1		5
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1310	2	Y	1		6
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	Y	1	3 1	4
UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 11		RRCID -> 080059		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870				
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	Y	7		17
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	8	9	793	2	Y	7		24
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	Y	7	22 1	9
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	Y	4		13
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	Y	1		14
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	4	9	736	2	Y	1		15

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320													
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 17		RRCID -> 084883		COMPL. DATE 10/22/1979			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481						
M O	ALLOW 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
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	2	11	1		2
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

UNIVERSITY LAND "3-32"		WELL #: 18A		RRCID -> 087668		COMPL. DATE 03/14/1980			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014						
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY LAND 32-30		WELL #: 21		RRCID -> 093825		COMPL. DATE 05/15/1981			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277						
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	Y	1	2	1		1
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

UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 22		RRCID -> 094064		COMPL. DATE 05/16/1981			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692						
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	651	2	Y	6				13
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

HOWARDS CREEK (CANYON)										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.										42985 500									
UNIVERSITY LAND 17-33										//CONT.// 360320									
UNIVERSITY LAND 17-33										WELL #:	25	RRCID ->	120657	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	6556 - 6594
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						
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	29 1	832 2	Y	1		5 1	1						
							1 9												
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	30 1	942 2	Y	2			3						
							2 9												
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	27 1	1007 2	Y	3			6						
							3 9												
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	34 1	902 2	Y	2		5 1	3						
							2 9												
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	39 1	1006 2	Y	4		6 1	1						
							4 9												
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	24 1	655 2	Y	4			5						
							4 9												
UNIVERSITY LAND 30-30										WELL #:	33	RRCID ->	140194	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6465 - 6533
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	31 1	883 2	Y	3		12 1	3						
							3 9												
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31 1	970 2	Y	4			7						
							4 9												
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	26 1	975 2	Y	6			13						
							7 9												
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	31 1	814 2	Y	6		12 1	7						
							7 9												
12		1054 N	970	-0-	-84	-0-	36 1	924 2	Y	9		13 1	3						
							10 9												
*01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	33 1	894 2	Y	9			12						
							10 9												
UNIVERSITY LAND 30-30A										WELL #:	36	RRCID ->	140197	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6642 - 6710
08		837 N	772	-0-	-65	-0-	26 1	744 2	Y	2		9 1	2						
							2 9												
09		900 N	883	-0-	-17	-0-	27 1	852 2	Y	4			6						
							4 9												
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	23 1	891 2	Y	4			10						
							4 9												
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	33 1	865 2	Y	5		9 1	6						
							6 9												
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	37 1	961 2	Y	6		10 1	2						
							7 9												
*01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	34 1	909 2	Y	7			9						
							8 9												
UNIVERSITY LAND 20-30										WELL #:	32	RRCID ->	140782	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6798 - 6828
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	49 1	1329 2	Y	13			30						
							14 9												
09		1470 N	1300	-0-	-170	-0-	45 1	1243 2	Y	11			41						
							12 9												
10		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	32 1	1097 2	Y	12		38 1	15						
							13 9												
11		1350 N	978	-0-	-372	-0-	46 1	923 2	Y	8			23						
							9 9												
12		1333 N	1082	-0-	-251	-0-	48 1	1033 2	Y	1			24						
							1 9												
*01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	48 1	994 2	Y	2			26						
							2 9												

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

M O	ALLOW 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
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	93	1	1248	2	Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

08	310 N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	1				9
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

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	27	1	858	2	Y	1				1
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	21	1	811	2	Y	-0-				1
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	24	1	638	2	Y	1	1	1		1
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	839	2	Y	-0-	1	1		-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	Y	1				1

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 43		RRCID -> 153849		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	Y	1	1	5 1		1
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	1 9	140 2	Y	2	2			3
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 9	159 2	Y	3	3			6
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 9	179 2	Y	2	2	5 1		3
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 1	195 2	Y	4	4	6 1		1
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 9	163 2	Y	4	4			5

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 42		RRCID -> 153852		COMPL. DATE 02/19/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982				
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	41 1	1114 2	Y	15	15			34
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	17 9	1153 2	Y	13	13			47
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	14 9	1038 2	Y	15	15	44 1		18
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30 1	794 2	Y	8	8			26
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	17 9	869 2	Y	1	1			27
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	40 1	751 2	Y	2	2			29

UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 47		RRCID -> 156464		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879				
08	682 N	238	-0-	-444	-0-	8 1	228 2	Y	2	2			3
09	660 N	136	-0-	-524	-0-	2 9	130 2	Y	1	1			4
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 9	477 2	Y	-0-	-0-	3 1		1
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14 1	356 2	Y	1	1			2
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	275 2	Y	-0-	-0-			2
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	95 2	Y	-0-	-0-			2

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 44		RRCID -> 156465		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552				
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	38 1	1086 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	2 9	1276 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	29 1	1103 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1 9	1035 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	39 1	1167 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	45 1	1014 2	Y	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 46		RRCID -> 157000		COMPL. DATE 11/03/1995			TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473				
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	2 1	71 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	2 1	69 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320														
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720														
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

08		806 N	192	-0-	-614	-0-	6 1	182 2	Y	4	20 1			4
							4 9							
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	6 1	184 2	Y	8				12
							9 9							
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	174 2	Y	11				23
							12 9							
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	6 1	156 2	Y	10	21 1			12
							11 9							
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	6 1	150 2	Y	15	22 1			5
							17 9							
*01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	Y	16				21
							18 9							

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720														

08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	19 1	540 2	Y	2	8 1			2
							2 9							
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	20 1	630 2	Y	3				5
							3 9							
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30 1	1124 2	Y	4				9
							4 9							
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	36 1	954 2	Y	4	8 1			5
							4 9							
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	34 1	871 2	Y	6	9 1			2
							7 9							
*01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	33 1	888 2	Y	6				8
							7 9							

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693														

08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	29 1	827 2	Y	3	13 1			3
							3 9							
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	27 1	862 2	Y	5				8
							6 9							
10		992 N	778	-0-	-214	-0-	20 1	751 2	Y	6				14
							7 9							
11		840 N	757	-0-	-83	-0-	27 1	722 2	Y	7	13 1			8
							8 9							
12		930 N	773	-0-	-157	-0-	28 1	735 2	Y	9	14 1			3
							10 9							
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	27 1	727 2	Y	10				13
							11 9							

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594														

08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	42 1	1196 2	Y	12	50 1			11
							13 9							
09		1230 N	1137	-0-	-93	-0-	34 1	1082 2	Y	19				30
							21 9							
10		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	27 1	1039 2	Y	25				55
							28 9							
11		1200 N	1052	-0-	-148	-0-	37 1	986 2	Y	26	51 1			30
							29 9							
12		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	41 1	1075 2	Y	37	54 1			13
							41 9							
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	45 1	1208 2	Y	37				50
							41 9							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 53		RRCID -> 201839		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	161	1	2170	2	Y	-0-		2
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1956	2	Y	1		3
						1	9						
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	64	1	2214	2	Y	-0-		3
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	172	1	2164	2	Y	1		4
						1	9						
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175	1	1969	2	Y	-0-		4
*01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2249	2	Y	1	2 1	3
						1	9						

UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 52		RRCID -> 201840		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541				
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	Y	3		24
						3	9						
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1680	2	Y	3		27
						3	9						
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1889	2	Y	5		32
						6	9						
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	150	1	1894	2	Y	6		38
						7	9						
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	156	1	1748	2	Y	9		47
						10	9						
*01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	8	24 1	31
						9	9						

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 55		RRCID -> 204555		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535				
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	Y	8		18
						9	9						
09	960 N	913	-0-	-47	-0-	31	1	873	2	Y	8		26
						9	9						
10	899 N	823	-0-	-76	-0-	23	1	791	2	Y	8	24 1	10
						9	9						
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	31	1	609	2	Y	4		14
						4	9						
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	2	Y	1		15
						1	9						
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	1		16
						1	9						

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 60		RRCID -> 244734		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551				
08	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	40	1	1127	2	N	2	8 1	2
						2	9						
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	N	3		5
						3	9						
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	4		9
						4	9						
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	40	1	1067	2	N	5	9 1	5
						6	9						
12	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	45	1	1175	2	N	6	9 1	2
						7	9						
01	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1054	2	N	7		9
						8	9						

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

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
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	153	1	2053	2	N	1			3
09	2490 N	1958	-0-	-532	-0-	132	1	1826	2	N	-0-			3
10	2387 N	1828	-0-	-559	-0-	51	1	1776	2	N	1			4
11	2130 N	1928	-0-	-202	-0-	142	1	1786	2	N	-0-			4
12	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	140	1	1569	2	N	1			5
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	123	1	1928	2	N	2	3	1	4

THOMPSON, J. CLEO 855610
 HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	146	3	12	9	Y	11	11	8	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	107	3	18	9	Y	16	16	8	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

08	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1247	2	6	9	Y	5			115
09	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	1259	2	9	9	Y	8			123
10	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1324	2	17	9	Y	15			138
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1101	2	12	9	Y	11			149
12	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1188	2	7	9	Y	6			155
01	DLQ G-10	574	-0-	574	574	574	2			Y	-0-			155

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1			1
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1			2
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			2
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-			2

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

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

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

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	131 1 9 9	1758 2	Y	8	63
09	2370 N	1862	-0-	-508	-0-	125 1 10 9	1727 2	Y	9	72
10	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	60 1 13 9	2064 2	Y	12	84
11	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	126 1 19 9	1589 2	Y	17	101
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	157 1 26 9	1761 2	Y	24	125
*01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	124 1 23 9	1933 2	Y	21 64 1	82
UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720										
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	91 1	1792 2	Y	-0-	-0-
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-
UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527										
08	930 X	576	-0-	-354	-0-	28 1	548 2	Y	-0-	-0-
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-
UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555										
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	92 1	1233 2	Y	-0-	-0-
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-
UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728										
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	133 1	1788 2	Y	-0-	-0-
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-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559

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
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	97	1	1907	2	Y	-0-					6
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1938	2	Y	1					7
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	22	1	2109	2	Y	2					9
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	51	1	1983	2	Y	1					10
12	1984 X	1973	-0-	-11	-0-	62	1	1908	2	Y	3					13
*01	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1947	2	Y	2	7	1			8

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

08	2821 X	2612	-0-	-209	-0-	124	1	2487	2	Y	1					10
09	2970 X	2538	-0-	-432	-0-	97	1	2439	2	Y	2					12
10	3069 X	2458	-0-	-611	-0-	23	1	2433	2	Y	2					14
11	2970 X	2298	-0-	-672	-0-	49	1	2247	2	Y	2					16
12	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	64	1	2196	2	Y	4					20
*01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	29	1	2100	2	Y	3	10	1			13

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

08	217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY LAND 3-32A		WELL #:	39	RRCID ->	141395	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8630 - 8682	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #:	51	RRCID ->	200780	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8540 - 8635	
08	1023 X	919	-0-	-104	-0-	64	1	855	2	Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #:	54	RRCID ->	201373	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8621 - 8648	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	2	Y	-0-	6
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	1	7
						1	9					
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1356	2	Y	2	9
						2	9					
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	Y	1	10
						1	9					
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1343	2	Y	3	13
						3	9					
*01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	1	6 1 8
						1	9					

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #:	57	RRCID ->	201376	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8377 - 8704	
08	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	151	1	2029	2	Y	3	24
						3	9					
09	2430 X	1938	-0-	-492	-0-	130	1	1805	2	Y	3	27
						3	9					
10	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	54	1	1859	2	Y	5	32
						6	9					
11	2430 X	1859	-0-	-571	-0-	136	1	1716	2	Y	6	38
						7	9					
12	2418 X	1964	-0-	-454	-0-	160	1	1794	2	Y	9	47
						10	9					
*01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	137	1	2147	2	Y	8	24 1 31
						9	9					

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	1972 N	1972 -0- -0- -0-	136 1 1833 2 Y	3		19						
09	1713 N	1713 -0- -0- -0-	115 1 1596 2 Y	2		21						
10	1767 N	1717 -0- -50 -0-	48 1 1665 2 Y	4		25						
11	1710 N	1637 -0- -73 -0-	120 1 1511 2 Y	5		30						
12	1767 N	1655 -0- -112 -0-	135 1 1512 2 Y	7		37						
*01	1707 N	1707 -0- -0- -0-	102 1 1598 2 Y	6	19 1	24						

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641												
08	1860 N	1860 -0- -0- -0-	129 1 1731 2 N	-0-		-0-						
09	1872 N	1872 -0- -0- -0-	126 1 1746 2 N	-0-		-0-						
10	1926 N	1926 -0- -0- -0-	54 1 1872 2 N	-0-		-0-						
11	1807 N	1807 -0- -0- -0-	133 1 1674 2 N	-0-		-0-						
12	1981 N	1981 -0- -0- -0-	162 1 1819 2 N	-0-		-0-						
*01	1964 X	1964 -0- -0- -0-	118 1 1846 2 N	-0-		-0-						

OXY USA WTP LP 630555 UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948												
08	5518 X	5257 -0- -261 -0-	5257 2 N	-0-		-0-						
09	5340 X	4992 -0- -348 -0-	4992 2 N	-0-		-0-						
10	5518 X	4771 -0- -747 -0-	4771 2 N	-0-		-0-						
11	5100 X	5033 -0- -67 -0-	5033 2 N	-0-		-0-						
12	5270 X	4951 -0- -319 -0-	4951 2 N	-0-		-0-						
01	5208 X	4648 -0- -560 -0-	4648 2 N	-0-		-0-						

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780												
08	2113 N	2113 -0- -0- -0-	2113 2 N	-0-		-0-						
09	2070 N	1955 -0- -115 -0-	1955 2 N	-0-		-0-						
10	2387 N	2047 -0- -340 -0-	2047 2 N	-0-		-0-						
11	2040 N	1880 -0- -160 -0-	1880 2 N	-0-		-0-						
12	2015 N	1836 -0- -179 -0-	1836 2 N	-0-		-0-						
*01	2027 N	2027 -0- -0- -0-	2027 2 N	-0-		-0-						

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941												
08	140 N	140 -0- -0- -0-	138 2 2 9 N	2	163 1	75						
09	184 N	184 -0- -0- -0-	175 2 9 9 N	8		83						
10	156 N	156 -0- -0- -0-	148 2 8 9 N	7	1 8	89						
11	150 N	98 -0- -52 -0-	97 2 1 9 N	1		90						
12	186 N	86 -0- -100 -0-	82 2 4 9 N	4		94						
01	93 N	84 -0- -9 -0-	81 2 3 9 N	3		97						

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645												
08	1302 N	1302 -0- -0- -0-	1301 2 1 9 N	1		177						
09	1311 N	1311 -0- -0- -0-	1310 2 1 9 N	1		178						
10	1364 N	1323 -0- -41 -0-	1319 2 4 9 N	4		182						
11	1288 N	1288 -0- -0- -0-	1286 2 2 9 N	2		184						
12	1364 N	1302 -0- -62 -0-	1296 2 6 9 N	5		189						
01	1333 N	1297 -0- -36 -0-	1293 2 4 9 N	4	176 0	17						

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	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
08		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY BX		WELL #:		2	RRCID ->	136283	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8610 - 8696	
08		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY BZ		WELL #:		2	RRCID ->	137806	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8876 - 9085	
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		1	RRCID ->	130659	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 8529 - 8714	
UNIVERSITY 32-9		855610		1								
08		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	093255	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8428 - 8810	
UNIVERSITY 32		877099		1								
08		1085 N	866	-0-	-219	-0-	866 2		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186347	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8550 - 8748	
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-		15
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

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 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
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		24
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

WTG EXPLORATION				945220					CNTY: CROCKETT			
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		1	RRCID ->	090829	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8453 - 8755
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8428 - 8474
08		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2		Y	-0-		-0-
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-

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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
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
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	N	-0-		-0-
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-

ACTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227560	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3240 - 3729
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	30 1	137 3	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH (CANYON) OZ GAS CORPORATION MARLEY		//CONT.//	43242 400 630560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT								
MARLEY		WELL #:	2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4195 -	4379		
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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-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-

MARLEY		WELL #:	7081	RRCID ->	101724	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4373 -	4392		
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #:	8081	RRCID ->	101725	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4331 -	4452		
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #:	1581	RRCID ->	101893	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4509 -	4607		
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #:	1381	RRCID ->	101894	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4427 -	4490		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #:	1081	RRCID ->	101895	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4372 -	4402		
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #:	9081	RRCID ->	101896	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4505 -	4552		
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH (CANYON) OZ GAS CORPORATION MARLEY		//CONT.// //CONT.//	43242 400 630560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	6081	RRCID ->	101897	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4325 -	4338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
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-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	6081	RRCID ->	103388	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4506 -	4569	
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			-0-
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-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	181	RRCID ->	103691	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4586 -	4727	
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
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-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	3081	RRCID ->	103692	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4563 -	4596	
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
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-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:	1281	RRCID ->	103693	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	4677 -	4875	
08		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-			-0-
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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:	2081	RRCID ->	104003	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4431 -	4585	
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			-0-
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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:	4081	RRCID ->	104004	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4591 -	4619	
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
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-

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	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	
08	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 3	N	-0-		-0-
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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"				WELL #: 9081	RRCID -> 104006	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4557	-	4713
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"				WELL #: 1081	RRCID -> 104007	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4641	-	4743
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
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-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"				WELL #: 1181	RRCID -> 104008	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4648	-	4792
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, JOE - WINCHESTER				WELL #: 7081	RRCID -> 104009	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4495	-	4596
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, JOE - WINCHESTER				WELL #: 8081	RRCID -> 104010	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4588	-	4678
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
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-

MARLEY				WELL #: 1681	RRCID -> 105837	COMPL. DATE 05/14/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4451	-	4466
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
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-

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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH				WELL #: 1085	RRCID -> 075488	COMPL. DATE 12/08/1977	TOTAL DEPTH 4943	PERF. N/A		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH				WELL #: 2085	RRCID -> 076317	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4308 - 4506		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH				WELL #: 1073	RRCID -> 082722	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4161 - 4316		
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-	-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-	-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2		N	-0-	-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		N	-0-	-0-
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 3080	RRCID -> 094881	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4116 - 4488		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 4080	RRCID -> 094882	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3960 - 4336		
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-	-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-	-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 5080	RRCID -> 094883	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4096 - 4298		
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-	-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2		N	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "74"		WELL #: 2080		RRCID -> 094885		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4142 - 4247
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "88"		WELL #: 6080		RRCID -> 094886		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "88"		WELL #: 7080		RRCID -> 094887		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "88"		WELL #: 8080		RRCID -> 094888		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4346 - 4491
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH "88"		WELL #: 9080		RRCID -> 094889		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4297 - 4513
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
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-

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	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					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																	
08	1085	#	901	-0-	-184	-0-	901	3			N	-0-					-0-
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-

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																	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802																	
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 118463		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8632 - 8894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3				-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3				-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3				-0-
11		600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3				-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3				-0-
01		682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3				-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 2		RRCID -> 152211		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8839 - 8924	
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3				-0-
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3				-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3				-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3				-0-
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3				-0-
01		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858 3				-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 3H		RRCID -> 164497		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9876 - 10920	
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3				-0-
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3				-0-
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3				-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3				-0-
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3				-0-
01		2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2341 3				-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	
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2				-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2				-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2				-0-
11		870 N	636	-0-	-234	-0-	636 2				-0-
*12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2				-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				NO RPT	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 1		RRCID -> 018924		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9040 - 9174	
08		651 N	582	-0-	-69	-0-	582 2				-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2				-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2				-0-
11		570 N	474	-0-	-96	-0-	474 2				-0-
*12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2				-0-
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				NO RPT	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A	
08		1426 N	815	-0-	-611	-0-	815 2				-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2				-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2				-0-
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2				-0-
*12		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2				-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-	
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	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034														
08	1953 N	1190	-0-	-763	-0-	1190	2		N	-0-			-0-	
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	-0-	4278	2		N	-0-			-0-	
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177														
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-	
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162														
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	3100 N	2414	-0-	-686	389	2414 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194		
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
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	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241		
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204		
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
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	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336			
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
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255			
08	3100 N	3401	-0-	301	301	3401	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-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			
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309			
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-	
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	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132			
08	992 N	636	-0-	-356	-0-	636	2	N	-0-		-0-	
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383			
08	3100 N	3002	-0-	-98	300	3002	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-3100	-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 #: 2		RRCID -> 162617			COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
RIGGS, JACK "30"		WELL #: 2		RRCID -> 162806			COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588			
08		496 N	419	-0-	-77	-0-	419 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
BAGGETT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162850			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555			
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-
BAGGETT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162851			COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583			
08		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
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		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-
RIGGS "21"		WELL #: 3		RRCID -> 163275			COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222			
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
RIGGS "21"		WELL #: 5		RRCID -> 163291			COMPL. DATE 05/28/1997			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182			
08		899 N	711	-0-	-188	-0-	711 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453			COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302			
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-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. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 9191 - 9306	
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
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9375 - 9535	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1182	-0-	-378	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1184	-0-	-406	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544	
08	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176	
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	1599	-0-	-651	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9479 - 9570	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	417	-0-	-183	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9450 - 9633	
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131							
BAGGETT "1L"			WELL #:	1	RRCID ->	165073	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	9553	PERF. 9221 - 9435
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	
08		1119 N	1119	-0-	-0-	1119 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1119 N	1119	-0-	-0-	1119 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		908 N	908	-0-	-0-	908 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		1080 N	589	-0-	-491	589 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		840 N	840	-0-	-0-	840 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT "2"			WELL #:	4	RRCID ->	165074	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9351 - 9544
08		1705 N	1609	-0-	-96	1609 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1609 N	1609	-0-	-0-	1609 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		1517 N	1517	-0-	-0-	1517 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		1560 N	1133	-0-	-427	1133 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1620 N	1620	-0-	-0-	1620 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"			WELL #:	3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 8962 - 9122
08		1488 N	881	-0-	-607	881 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		880 N	880	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		819 N	819	-0-	-0-	819 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		1164 N	1164	-0-	-0-	1164 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		2442 N	2442	-0-	-0-	2442 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"			WELL #:	4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9073 - 9232
08		465 N	298	-0-	-167	298 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		288 N	288	-0-	-0-	288 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		281 N	281	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		399 N	399	-0-	-0-	399 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		722 N	722	-0-	-0-	722 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"			WELL #:	5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9203 - 9346
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

BAGGETT "2"			WELL #:	5	RRCID ->	166211	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9271 - 9427
08		1050 N	1050	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1050 N	1050	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		1044 N	1044	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		1020 N	769	-0-	-251	769 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1071 N	1071	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT "2"			WELL #:	6	RRCID ->	166212	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9485 - 9518
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT "1L"		WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533		
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
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082		
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2	N	-0-		-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RIGGS 5		WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500		
08	899 N	638	-0-	-261	-0-	638 2	N	-0-		-0-
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403		
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398		
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
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	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-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 #:		8	RRCID ->	167453	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9462 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		6	RRCID ->	168487	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9315 - 9354		
08	806 N	412	-0-	-394	-0-	412	2	N	-0-				-0-
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168489	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9170 - 9342		
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		7	RRCID ->	169100	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9463 - 9647		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAGGETT 1L		WELL #:		5	RRCID ->	169592	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9293 - 9402		
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-				-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-

RIGGS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	175415	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8912 - 9022		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-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 SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2		N	-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2		N	-0-
10	2790	X	2118	-0-	-672	-0-		2118	2		N	-0-
11	2700	X	1671	-0-	-1029	-0-		1671	2		N	-0-
*12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-		2477	2		N	-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405												
08	1426	N	635	-0-	-791	-0-		635	2		N	-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	2		N	-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2		N	-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-		836	2		N	-0-
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		2113	2		N	-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195												
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2		N	-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-		565	2		N	-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-		824	2		N	-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		1832	2		N	-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515												
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2		N	-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2		N	-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	2		N	-0-
11	1200	N	852	-0-	-348	-0-		852	2		N	-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2		N	-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220												
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2		N	-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2		N	-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	2		N	-0-
11	1260	N	898	-0-	-362	-0-		898	2		N	-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		1142	2		N	-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960												
08	2325	N	1926	-0-	-399	-0-		1926	2		N	-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	2		N	-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		2022	2		N	-0-
11	1860	N	1444	-0-	-416	-0-		1444	2		N	-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		1957	2		N	-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290												
08	372	N	315	-0-	-57	-0-		315	2		N	-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	2		N	-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		N	-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-		244	2		N	-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	182371	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 6146 - 9626		
M	O	GAS 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
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2	Y	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-			-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		4	RRCID ->	182373	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 9272 - 9412		
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	792	-0-	-228	-0-	792	2	N	-0-			-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	183889	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 6187 - 9505		
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2	Y	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-			-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-			-0-
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIGGS 5		WELL #:		3	RRCID ->	193868	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9712 PERF. 9352 - 9462		
08	1953 N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1064	-0-	-376	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9540 - 9698		
08	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9718 - 9748		
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #:		1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9290 - 9390		
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																BALANCE
08		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-				-0-
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		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
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		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-				-0-
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		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

08		1705 X	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-				97
09		1650 X	1445	-0-	-205	-0-	1445	2			Y	-0-				97
10		1612 X	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-				97
11		1560 X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			Y	-0-				97
*12		1581 X	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			Y	-0-				97
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				97

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

08		1519 N	1028	-0-	-491	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
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		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	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								
RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686		
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
08	744 N	677	-0-	-67	-0-	677 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728		
08	1240 N	991	-0-	-249	-0-	991 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

RIGGS 20		WELL #: 4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204		
08	868 N	523	-0-	-345	-0-	523 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098		
08	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. N. B. THOMPSON		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	1	RRCID -> 018929	COMPL. DATE 04/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8996	-	9076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		632 N	632	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
09		720 N	622	-0-	-98	622	2	N	-0-			-0-
10		768 N	768	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
11		600 N	556	-0-	-44	556	2	N	-0-			-0-
12		651 N	466	-0-	-185	466	2	N	-0-			-0-
01		775 N	562	-0-	-213	562	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:	1	RRCID -> 060604	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF. N/A				
08		907 N	907	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
09		990 N	897	-0-	-93	897	2	N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
12		1393 N	1393	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
*01		1287 N	1287	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:	3	RRCID -> 061870	COMPL. DATE 04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A				
08		1403 N	1403	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
10		1357 N	1357	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1266	-0-	-84	1266	2	N	-0-			-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
*01		1207 N	1207	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #:	2	RRCID -> 066140	COMPL. DATE 02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	PERF. N/A				
08		3100 N	2923	-0-	-177	2923	2	Y	-0-			-0-
09		6134 X	3969	-0-	-2165	3969	2	Y	-0-			-0-
10		7075 X	7075	-0-	-0-	7075	2	Y	-0-			-0-
11		3494 X	3494	-0-	-0-	3494	2	Y	-0-			-0-
12		11883 X	11883	-0-	-0-	11883	2	Y	-0-			-0-
*01		15911 X	15911	-0-	-0-	15911	2	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	2	RRCID -> 068522	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH	9287	PERF. N/A				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-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				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-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		
08		434 N	350	-0-	-84	350	2	N	-0-			-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
12		434 N	348	-0-	-86	348	2	N	-0-			-0-
01		434 N	415	-0-	-19	415	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. JOHNSON, NORMAN DUDLEY			//CONT.// 43675 666 //CONT.// 360320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
			WELL #:	1	RRCID ->	069651	COMPL. DATE	12/07/1976	TOTAL DEPTH	9488	PERF. N/A	
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	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:	2	RRCID ->	071420	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	10135	PERF. N/A	
08	INC	G-10	23	-0-	23	73	23	2		Y	-0-	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"			WELL #:	6	RRCID ->	072413	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	9810	PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"			WELL #:	7	RRCID ->	072414	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9135 - 9187	
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE			WELL #:	2	RRCID ->	072833	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9791	PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE			WELL #:	3	RRCID ->	072895	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	9475	PERF. N/A	
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-	-0-
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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:	3	RRCID ->	073604	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9382 - 9557	
08		3100 N	1707	-0-	-1393	4354	1707	2		Y	-0-	2
09		3000 N	1644	-0-	-1356	2998	1644	2		Y	-0-	2
10		3100 N	1992	-0-	-1108	1890	1991	2	1	9	Y	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

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
THOMASON, W. A.		WELL #:		3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		-0-			10
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y		11
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	Y		13
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y		14
12	3100 N	3142	-0-	42	42	3141	2	1	9	Y		15
*01	1520 N	1478	-0-	-42	-0-	1477	2	1	9	Y	13 1	3

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	1 1	-0-
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
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-		1
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		1

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		5		RRCID -> 077250		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		8		RRCID -> 077251		COMPL. DATE 05/25/1978		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:		9		RRCID -> 077938		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305		
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:		5		RRCID -> 078184		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		10		RRCID -> 079760		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		13	RRCID ->	153343	COMPL. DATE	01/22/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9042 - 9104		
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		16	RRCID ->	157001	COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8972 - 9064		
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #:		18	RRCID ->	157332	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8991 - 9052		
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		14	RRCID ->	157335	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8968 - 9161		
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		15	RRCID ->	157350	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9030 - 9207		
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161007	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8951 - 8960		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 19		RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034		
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
08	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 17		RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076		
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 162001		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049		
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112		
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 27		RRCID -> 167460		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083		
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 26		RRCID -> 167984		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344		
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 168003		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215		
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. THOMASON, W. A.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	4	RRCID ->	182303	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9350 - 9557	
M	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
08	3038 X	2679	-0-	-359	-0-	2678	2	1	9	Y	1	27
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	28	RRCID ->	182624	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9114 - 9288	
08	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	2000	2	3	9	Y	3	7
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	31	RRCID ->	182626	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9076 - 9224	
08	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1492	2	1	9	Y	1	2
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	32A	RRCID ->	183391	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8957 - 9188	
08	2356 N	1671	-0-	-685	-0-	1670	2	1	9	N	1	1
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	35	RRCID ->	183570	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8953 - 9206	
08	1612 N	1342	-0-	-270	-0-	1341	2	1	9	Y	1	1
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	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	1
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:	6	RRCID ->	185626	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	9565 - 9604	
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-	3
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	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	37	RRCID ->	195331	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8930 - 9036	
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-	-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9196 - 9306	
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
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2	N	-0-			-0-
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-

THOMASON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 196815		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9262 - 9350	
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 200762		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9065 - 9262	
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1078 2	1 9 N	1	6 1		3
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9055 - 9236	
08	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	1823 2	1 9 N	1	4 1		2
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

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9152 - 9240	
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2207 2	3 9 N	3			82
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

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9568 - 9672	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-			4
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8479 - 9142	
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
THOMASON, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	221075	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	9335 - 9509
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	
08		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"				WELL #:	13	RRCID ->	247416	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9206 - 9393
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY				WELL #:	9	RRCID ->	247442	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9183 - 9368
08		11346 X	8220	-0-	-3126	-0-	8220 2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO				WELL #:	855610	RRCID ->	031572	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9021 - 9107
BAGGETT, E. G.				1								
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
10		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2	N	-0-			-0-
11		510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2	N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			-0-
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-

BAGGETT				WELL #:	3	RRCID ->	154751	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8906 - 8980
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11		570 N	421	-0-	-149	-0-	421 2	N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-			-0-
*01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.				WELL #:	4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8862 - 9022
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-			-0-
*01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-	-0-
09		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-	-0-
10		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-	-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-	-0-
12		3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2		N	-0-	-0-
*01		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-	-0-

COUCH, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 186686		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9073 - 9265		
08		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2		N	-0-	-0-
09		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-	-0-
10		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-	-0-
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-	-0-
12		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4904	-0-	4904	4904	4904	2		N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 035905		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6263 - 8724		
HELBBING, RUBY 25		WELL #: 1 L										
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	76	1	948	2	N	-0-
09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	N	-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	2	N	-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-
12		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	89	1	945	2	N	-0-
01		1209 N	973	-0-	-236	-0-	105	1	868	2	N	-0-

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 1 L		RRCID -> 066655		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6170 - 8906		
08		310 N	271	-0-	-39	-0-	20	1	251	2	N	-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-

HELBBING, RUBY 23		WELL #: 1		RRCID -> 069842		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 9200		PERF. N/A		
08		837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2		N	-0-	-0-
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-

HELBBING, RUBY 2-A		WELL #: 1		RRCID -> 083560		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8883 - 9063		
08		2015 N	1723	-0-	-292	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELBBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074												
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
08		2883 X	2105	-0-	-778	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
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-

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716												
08		403 N	207	-0-	-196	-0-	15 1	192 2	N	-0-		-0-
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-

HELBBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694												
08		2635 X	2226	-0-	-409	-0-	2226 2		Y	-0-		-0-
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-

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680												
08		2873 X	2757	-0-	-116	-0-	1 1	2748 2	Y	7		61
							8 9					
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					

HELBBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823												
08		1333 N	1185	-0-	-148	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
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-

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837												
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	59 1	741 2	N	-0-		-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
HELMBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID -> 166326	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8760	- 8912	
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
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-		-0-
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-

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID -> 194846	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8918	- 9021	
08	2139 N	1882	-0-	-257	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
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-

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID -> 195377	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 6666	- 8888	
08	1209 N	985	-0-	-224	-0-	985	2	N	-0-		-0-
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-

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID -> 195379	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 6503	- 8830	
08	5456 X	4611	-0-	-845	-0-	2	1	4609	2	Y	-0-
09	5280 X	4396	-0-	-884	-0-	2	1	4394	2	Y	-0-
10	5456 X	4094	-0-	-1362	-0-	2	1	4092	2	Y	-0-
11	5100 X	2993	-0-	-2107	-0-	3	1	2990	2	Y	-0-
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4	1	5048	2	Y	-0-
*01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4	1	5289	2	Y	-0-

RUBY HELMBING "24"		WELL #:		B 5 L	RRCID -> 198313	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8677	- 8779	
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1	1	1548	2	Y	-0-
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-
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	1	1	776	2	Y	-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	1	1	831	2	Y	-0-
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1	1	1198	2	Y	-0-

RUBY HELMBING "26"		WELL #:		3	RRCID -> 205061	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6095	- 9076	
08	992 N	839	-0-	-153	-0-	62	1	777	2	N	-0-
09	960 N	704	-0-	-256	-0-	52	1	652	2	N	-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	76	1	764	2	N	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	104	1	1166	2	N	-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	N	-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	97	1	799	2	N	-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID -> 205579	COMPL. DATE 12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 6414	- 7802	
08	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2	Y	-0-		-0-
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-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	Y	-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	1	1	808	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
HELBBING, RUBY 27		WELL #:		8	RRCID -> 205843	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF. 6124	-	8882
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	
08		2330 N	2330	-0-	-0-	1 1	2323 2	Y	5		56
09		1987 N	1987	-0-	-0-	1986 2	1 9	Y	1	42 1	15
10		2024 N	2024	-0-	-0-	1 1	2017 2	Y	5		20
11		1513 N	1513	-0-	-0-	6 9	1509 2	Y	3		23
12		2198 N	2198	-0-	-0-	1 1	2188 2	Y	8		31
*01		2036 N	2036	-0-	-0-	9 9	2025 2	Y	8	27 1	12
						2 1					
						9 9					

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		5	RRCID -> 205949	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8616	-	8686
08		1767 N	1543	-0-	-224	1 1	1542 2	Y	-0-		-0-
09		1560 N	1478	-0-	-82	1 1	1477 2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1591	-0-	-52	1 1	1590 2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	1341	-0-	-159	1 1	1340 2	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1425	-0-	-94	1 1	1424 2	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1395	-0-	-155	1 1	1394 2	Y	-0-		-0-

HELBBING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID -> 205973	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF. 6174	-	8891
08		159 N	159	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	17 1	177 2	N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	15 1	171 2	N	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	16 1	170 2	N	-0-		-0-
01		186 N	182	-0-	-4	20 1	162 2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID -> 206142	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 6130	-	8926
08		2170 N	2056	-0-	-114	1 1	2048 2	Y	6		64
09		2100 N	1967	-0-	-133	7 9	1966 2	Y	-0-	47 1	17
10		2005 N	2005	-0-	-0-	1 1	1993 2	Y	10		27
11		1980 N	1516	-0-	-464	11 9	1502 2	Y	12		39
12		2198 N	2198	-0-	-0-	1 1	2179 2	Y	15		54
*01		2052 N	2052	-0-	-0-	13 9	2033 2	Y	15	48 1	21
						2 1					
						17 9					

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID -> 207853	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF. 6140	-	8930
08		1860 N	1780	-0-	-80	1 1	1777 2	Y	2		10
09		1800 N	1677	-0-	-123	2 9	1 9	Y	1	8 1	3
10		1860 N	1613	-0-	-247	1676 2	1609 2	Y	3		6
11		1710 N	1140	-0-	-570	1 1	1136 2	Y	3		9
12		1736 N	1671	-0-	-65	3 9	1 1	Y	5		14
01		1612 N	1512	-0-	-100	1 1	1507 2	Y	4	12 1	6
						6 9					
						1 1					
						4 9					

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1183	2	4	9	Y	29
09		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			Y	8
10		1333 N	1081	-0-	-252	-0-	1	1	1074	2	Y	13
							6	9				
11		1140 N	813	-0-	-327	-0-	1	1	805	2	Y	19
							7	9				
12		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1	1	1050	2	Y	26
							8	9				
*01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1	1	1096	2	Y	10
							8	9				

HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022												
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	N	-0-
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	87	1	1076	2	N	-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	-0-
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	89	1	1007	2	N	-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	N	-0-
*01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	992	2	N	-0-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790												
08		1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-
09		1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			Y	-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-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800												
08		3131 X	2883	-0-	-248	-0-	1	1	2879	2	Y	22
							3	9				
09		3150 X	2724	-0-	-426	-0-	1	1	2723	2	Y	6
10		3255 X	3241	-0-	-14	-0-	2	1	3233	2	Y	11
							6	9				
11		3150 X	2329	-0-	-821	-0-	2	1	2319	2	Y	18
							8	9				
12		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2	1	3163	2	Y	25
							8	9				
01		3255 X	2890	-0-	-365	-0-	2	1	2880	2	Y	10
							8	9				

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894												
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868												
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1	1	4132	2	Y	-0-
09		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1	1	4066	2	Y	-0-
10		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	2	1	4179	2	Y	-0-
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3	1	3281	2	Y	-0-
12		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4	1	4605	2	Y	-0-
01		4216 X	4151	-0-	-65	-0-	4	1	4147	2	Y	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HELMBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056
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
08		496 N	387	-0-	-109	-0-	387 2		N	-0-		-0-
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-

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786
08		3813 X	3504	-0-	-309	-0-	1 1	3503 2	Y	-0-		-0-
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-

WTG EXPLORATION		945220				CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9083 - 9399
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
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-

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
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	038570	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	9078 - 9200
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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														
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 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	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340														
08	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
09	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONTGOMERY, W. C. "A"		//CONT.// 43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		//CONT.// 020528	WELL #:	3	RRCID -> 140435	COMPL. DATE 11/09/1991	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9198	- 9322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3				-0-	
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-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:	6 L	RRCID -> 142461	COMPL. DATE 09/11/1992	TOTAL DEPTH 9464	PERF. 9245	- 9319			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:	7 L	RRCID -> 144226	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 9547	PERF. 9290	- 9432			
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 3				-0-	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3				-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3				-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3				-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3				-0-	
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3				-0-	

BEAN "26"		WELL #:	6 L	RRCID -> 145087	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9486	- 9524			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3				-0-	
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 3				-0-	
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3				-0-	
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3				-0-	
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3				-0-	
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3				-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:	33 L	RRCID -> 145849	COMPL. DATE 06/13/1993	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9250	- 9340			
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3				-0-	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3				-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3				-0-	
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3				-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3				-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3				-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:	31 L	RRCID -> 145918	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 9247	- 9346			
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3				-0-	
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3				-0-	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3				-0-	
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507 3				-0-	
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3				-0-	
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 3				-0-	

BEAN, VADA "31A"		WELL #:	1	RRCID -> 152617	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 9677	PERF. 9354	- 9408			
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3				-0-	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3				-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3				-0-	
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3				-0-	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3				-0-	
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3				-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC		WELL #: 41-D		RRCID -> 153047		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9168 - 9505		
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
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-D		RRCID -> 154332		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9209 - 9296		
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8890 - 9036		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-D		RRCID -> 154971		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9199 - 9550		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
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-

COUCH		WELL #: 8 D		RRCID -> 155231		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9171 - 9179		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BEAN "26"		WELL #: 8D		RRCID -> 155967		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9386 - 9544		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34D		RRCID -> 155980		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9092 - 9250		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC UNION PACIFIC "C"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	33 D	RRCID ->	156508	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8915 - 8942	
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
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:	32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8922 - 9035	
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
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-

HELBING "18"		WELL #:	4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8563 - 8574	
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:	53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9370 - 9384	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:	44H	RRCID ->	157459	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9490 - 11281	
08	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907 3		N	-0-			-0-
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3		N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
11	870 N	670	-0-	-200	-0-	670 3		N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:	8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 - 11827	
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 3		N	-0-			-0-
09	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	4391	-0-	-104	-0-	4391 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	2985	-0-	-1365	-0-	2985 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	4385	-0-	-110	-0-	4385 3		N	-0-			-0-
01	4712 X	4483	-0-	-229	-0-	4483 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:	56-D	RRCID ->	158459	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9258 - 9342	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

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
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

08	4216 X	3884	-0-	-332	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
09	4080 X	3600	-0-	-480	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	3732	-0-	-484	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3054	-0-	-906	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	3400	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6448 X	6375	-0-	-73	-0-	6375	3		N	-0-			-0-
09		6240 X	6166	-0-	-74	-0-	6166	3		N	-0-			-0-
10		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3		N	-0-			-0-
11		6240 X	4780	-0-	-1460	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
12		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3		N	-0-			-0-
01		6479 X	5678	-0-	-801	-0-	5678	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1479	-0-	-201	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
*01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

08		2387 X	2287	-0-	-100	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
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-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
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-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

08		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3		N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555
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
08	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550
08	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3		N	-0-		-0-
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-

BEAN "26"		WELL #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	11715 - 12640
08	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	3		N	-0-		-0-
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-

BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	9590 - 11355
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-		-0-
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-

COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	9240 - 10525
08	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-		-0-
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-

COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	9580 - 13621
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10120 - 10780
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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								
UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10860 - 11235	
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
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	-0-		-0-	
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-	

BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 - 11259	
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-	
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-	

JONES-MILLER		WELL #:		6-L	RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9604 - 9709	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY "20"		WELL #:		4	RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 9725	
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON "25"		WELL #:		1H	RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 9417 - 13125	
08	3007 X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3	N	-0-		-0-	
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-	

RIGGS 20		WELL #:		3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9154 - 9172	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-		-0-	
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-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC HENDERSON "25"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WELL #:		2H		RRCID -> 170575		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9368		PERF.11030 - 12920	
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
08	3007 X	2487	-0-	-520	-0-	2487 3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		38		RRCID -> 170616		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2202H		RRCID -> 170919		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805	
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-			-0-
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-

COUCH "E"		WELL #:		3003H		RRCID -> 172543		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			-0-
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-

COUCH 30		WELL #:		2H		RRCID -> 174229		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475	
08	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3309 3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		79		RRCID -> 181448		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 3	N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M	O	ALLOW CODE	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3100	N	9962	-0-	6862	6862	9962	3	N	-0-			-0-
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-

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

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
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-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
COUCH "2"				WELL #:	2 L	RRCID ->	073658	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	9550	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILLER, ROY "1"				WELL #:	1	RRCID ->	092730	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8928 - 9084			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

COUCH UNIT 2				WELL #:	3 L	RRCID ->	133603	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9193 - 9259			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

COUCH UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	133876	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 9100 - 9183			
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT				WELL #:	6 L	RRCID ->	133995	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9054 - 9116			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-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			
08	2790	N	2250	-0-	-540	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

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
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		N	-0-			-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	651 2	7 9	Y	6	19 1		10
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792 2	8 9	Y	7			17
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 2	10 9	Y	9	18 1		8
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	603 2	12 9	Y	11			19
12	837 N	470	-0-	-367	-0-	457 2	13 9	Y	12	20 1		11
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	510 2	13 9	Y	12	20 1		3

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

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

08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			24
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

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-	119 1		-0-
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-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:		10	RRCID ->	167939	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8182 - 8234
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING		WELL #:		10R	RRCID ->	169467	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	6061 - 8399
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING		WELL #:		12	RRCID ->	169803	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6204 - 8550
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING		WELL #:		13	RRCID ->	169805	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6019 - 8488
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		14	RRCID ->	169809	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6038 - 8311
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #:		14	RRCID ->	171771	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6119 - 8781
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELBBING		WELL #:		16	RRCID ->	183412	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6066 - 8450
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	1021	3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108											
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
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-

MILLER, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848											
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	720	3	N	-0-		-0-
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-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976											
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	105	1	1715	3	N	-0-
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-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277											
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	3	N	-0-
09	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	72	1	1086	3	N	-0-
10	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	86	1	1124	3	N	-0-
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	78	1	1098	3	N	-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	3	N	-0-
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	3	N	-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392											
08	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	399	1	6514	3	N	-0-
09	6450 X	6124	-0-	-326	-0-	381	1	5743	3	N	-0-
10	6665 X	6310	-0-	-355	-0-	446	1	5864	3	N	-0-
11	6450 X	5572	-0-	-878	-0-	374	1	5198	3	N	-0-
12	6665 X	5052	-0-	-1613	-0-	286	1	4766	3	N	-0-
*01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	221	1	3950	3	N	-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528											
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	213	1	3486	3	N	-0-
09	3810 X	3802	-0-	-8	-0-	236	1	3566	3	N	-0-
10	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	269	1	3546	3	N	-0-
11	3810 X	3614	-0-	-196	-0-	243	1	3371	3	N	-0-
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	245	1	4056	3	N	-0-
*01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SPGC "A"		//CONT.//	43679 700 855610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9004 - 9137	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
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-

SPGC "B"		WELL #:	2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9071 - 9172	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #:	2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	N/A	
08	T. A.	1277	-0-	1277	2601	1277 2		Y	-0-			-0-
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-

WALLEN-MILLER		WELL #:	3 L	RRCID ->	045186	COMPL. DATE	07/18/1968	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	N/A	
08	T. A.	66	-0-	66	151	66 2		Y	-0-			6
09	272 X	121	-0-	-151	-0-	121 2		Y	-0-			6
10	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			6
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-			6
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-			6
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-			6

MILLER "C"		WELL #:	6	RRCID ->	055270	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	N/A	
08	T. A.	1178	-0-	1178	2324	1178 2		Y	-0-			7
09	3470 X	1146	-0-	-2324	-0-	1146 2		Y	-0-			7
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-			7
11	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014 2		Y	-0-			7
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 2		Y	-0-			7
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-			7

SPGC "B"		WELL #:	3	RRCID ->	063790	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	N/A	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2		N	-0-			-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2		N	-0-			-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706 2		N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #:	6	RRCID ->	140365	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9144 - 9163	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			14
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			14
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			14
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2		N	-0-			14
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			14
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			14

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610											
SPGC "B"		WELL #:		7	RRCID ->	143372	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8944 -	9022		
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
08	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
11	1560 N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-

MILLER "C"		WELL #:		14	RRCID ->	146900	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9084 -	9268		
08	T. A.	673	-0-	673	2043	673	2			Y	-0-				6
09	2872 X	829	-0-	-2043	-0-	829	2			Y	-0-				6
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				6
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-				6
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-				6
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				6

SPGC "B"		WELL #:		9	RRCID ->	153655	COMPL. DATE	01/29/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9339 -	9427		
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-

SPGC "A"		WELL #:		13	RRCID ->	155428	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9106 -	9266		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6	6	8		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-

SPGC "B"		WELL #:		8	RRCID ->	155429	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9261	PERF.	9059 -	9080		
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	889	-0-	-401	-0-	889	2			N	-0-				-0-
12	1612 N	853	-0-	-759	-0-	853	2			N	-0-				-0-
01	1612 X	965	-0-	-647	-0-	965	2			N	-0-				-0-

SPGC "B"		WELL #:		15	RRCID ->	155432	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8958 -	9062		
08	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-				-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-				-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-

SPGC "B"		WELL #:		16	RRCID ->	155434	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9128 -	9370		
08	837 N	540	-0-	-297	-0-	540	2			N	-0-				-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-				-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 8946 - 9134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	899 N	743	-0-	-156	-0-	743 2		N	-0-		-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-		-0-
11	720 N	476	-0-	-244	-0-	476 2		N	-0-		-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-		-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978 - 9077	
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1367	-0-	-403	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646 2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 9120	
08	806 N	521	-0-	-285	-0-	521 2		N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
10	837 N	659	-0-	-178	-0-	659 2		N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-		-0-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9096 - 9206	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8998 - 9077	
08	1643 N	1278	-0-	-365	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
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-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		8
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

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933 - 9062	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
BAGGETT 26		WELL #:		1	RRCID ->	158248	COMPL. DATE	04/21/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9138 - 9302	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2		N	-0-			-0-
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-

BAGGETT 26		WELL #:		2	RRCID ->	158865	COMPL. DATE	06/08/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9231 - 9322	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2		N	-0-			-0-
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-

BAGGETT 26		WELL #:		3	RRCID ->	159315	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9276 - 9422	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 2		N	-0-			-0-
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-

COUCH 32-1/2		WELL #:		1	RRCID ->	160613	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9240 - 9406	
08	14B2 EXT	131	-0-	131	217		131 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON 27		WELL #:		1	RRCID ->	163544	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	9282 - 11686	
08	4681 X	4256	-0-	-425	-0-		4256 3		N	-0-			-0-
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-

SPGC "B"		WELL #:		22	RRCID ->	182416	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9268 - 9398	
08	248 N	230	-0-	-18	-0-		230 2		N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) UNIT PETROLEUM COMPANY HELBBING, RUBY		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
			877099								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	018930	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2		N	-0-	
10		713 N	490	-0-	-223	-0-	490 2		N	-0-	
11		600 N	348	-0-	-252	-0-	348 2		N	-0-	
12		775 N	261	-0-	-514	-0-	261 2		N	-0-	
01		496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2		N	-0-	

VANGUARD PERMIAN, LLC HENDERSON 23			881579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
			2H	RRCID ->	167451	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9420 - 11095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-	
09		1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1792 2		N	-0-	
10		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799 2		N	-0-	
11		1770 N	1501	-0-	-269	-0-	1501 2		N	-0-	
12		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841 2		N	-0-	
01		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774 2		N	-0-	

HENDERSON 23			WELL #:	1H	RRCID ->	167763	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11932	PERF. 9525 - 11435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-	
09		1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368 2		N	-0-	
10		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 3		N	-0-	
11		1410 N	1164	-0-	-246	-0-	1164 2		N	-0-	
12		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161 2		N	-0-	
01		1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1082 2		N	-0-	

HENDERSON 23			WELL #:	4	RRCID ->	170667	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6407 - 9488
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-	
09		990 N	929	-0-	-61	-0-	929 3		N	-0-	
10		1054 N	874	-0-	-180	-0-	874 3		N	-0-	
11		990 N	937	-0-	-53	-0-	937 3		N	-0-	
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-	
*01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-	

HUPPLER (ELLENBURGER) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILLIAMS GAS UNIT			43753 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
			495445								
		WELL #:	2	RRCID ->	111922	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11778 - 11854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
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	

MILLER RANCH "C"			WELL #:	1	RRCID ->	121412	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11525 - 11844
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3		N	-0-	
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-	
11		450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3		N	-0-	
12		465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-	
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-	

HUPPLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		43753 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 198944	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 11849	PERF. 11464	- 11638		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	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
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-	-0-	
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-	

I. A. B. UNIT		WELL #:		705	RRCID -> 049541	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 5867	PERF. 4813	- 5370		
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
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-	-0-	
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

I.A.B. UNIT		WELL #:		735	RRCID -> 156310	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4753	- 5416		
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
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		Y	-0-	-0-	
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	1854	1854 3		Y	-0-	-0-	

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	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

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	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
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		Y	-0-	-0-	
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	2452	2452 3		Y	-0-	-0-	

INGHAM (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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 203421		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682		
08	372 X	221	-0-	-151	-0-	221	2	N	-0-	54
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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		WELL #: 1 U		RRCID -> 084690		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754	
08	1240 N	832	-0-	-408	-0-	832	2	N	-0-	-0-	
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-	

HILLIN, T. A.		388787		WELL #: 1		RRCID -> 112653		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451	
08	INC G-10	718	-0-	718	4569	718	2	Y	-0-	3	
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	

STATE UNIVERSITY EY		WELL #: 1		RRCID -> 149363		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352		
08	INC G-10	1757	-0-	1757	9454	1757	2	Y	-0-	9
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

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
COX ESTATE "A"				WELL #: 3013	RRCID -> 135108	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6578 - 6670
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	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	215 3	N	2		84
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2 9					84
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6 1	285 3	N	-0-		84
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	281 3	N	-0-		84
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	4 1	170 3	N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	1798 X	1730	-0-	-68	-0-	1730 2		N	-0-		196
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
STRATA OPERATING, INC.				825445							
UNIVERSITY -M-				WELL #: 1	RRCID -> 201352	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	6348 - 6400
08	806 X	503	-0-	-303	-0-	503 2		N	-0-		44
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
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY 24-29				WELL #: 1	RRCID -> 090451	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7302 - 8286
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10	868 N	260	-0-	-608	-0-	260 2		N	-0-		-0-
11	330 N	107	-0-	-223	-0-	107 2		N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
UNIVERSITY 14-29				WELL #: 2	RRCID -> 132411	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	6874 - 7305
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10	434 N	17	-0-	-417	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
UNIVERSITY 14-29 "A"				WELL #: 1	RRCID -> 132412	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	6816 - 7148
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268 2		N	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	345 2		N	-0-		-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
UNIVERSITY "29-25"		WELL #:		1	RRCID -> 154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7368 - 7424	
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
08	1209 X	518	-0-	-691	-0-	518	2		N	-0-		-0-
09	1170 X	535	-0-	-635	-0-	535	2		N	-0-		-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-		-0-
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
01	1271 X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2		N	-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	
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-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	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		14
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		14
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		14
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		14
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		14
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		14

INGHAM -A-				WELL #:	1	RRCID -> 018933	COMPL. DATE	11/18/1960	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7501 - 7540
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		18
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

SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 018934	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7006 - 7056
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		17
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

ODESSA ETAL				WELL #:	101	RRCID -> 083548	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8108 - 8312
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
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-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630				
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
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A				
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
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-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		RRCID -> 087739		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664				
FORT LANCASTER		WELL #: 1										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000												

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID -> 081219		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604				
INGHAM "47"		WELL #: 1 L										
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			-0-
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-

SUTTON		WELL #: 301		RRCID -> 082607		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378				
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780								
INGHAM "44"		WELL #:		1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	8104 - 8340
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
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
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-

SUTTON		WELL #:		302	RRCID ->	082805	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7989 - 8291
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-			-0-
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-

PERNER "43"		WELL #:		1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8163 - 8409
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
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-

PERNER 43		WELL #:		2	RRCID ->	090452	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8326 - 8428
08	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	2	N	-0-			-0-
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-

HILLIN, T. A.		388787		WELL #:		1	RRCID ->	105633	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8055 - 8265
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #:		1	RRCID ->	197640	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8239 - 8300
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	Y	-0-			3
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

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
COX ESTATE -A-				WELL #: 113	RRCID -> 018943	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH 7248	PERF. 7174	-		7204	
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
08		923 N	923	-0-	-0-	26 1	897 3	N	-0-			133
09		1616 N	1616	-0-	-0-	34 1	1582 3	N	-0-			133
10		1971 N	1971	-0-	-0-	37 1	1928 3	N	5			138
						6 9						
11		934 N	934	-0-	-0-	20 1	908 3	N	5			143
						6 9						
12		1674 N	87	-0-	-1587	3 1	84 3	N	-0-			143
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: CROCKETT				
INGHAM "38"				WELL #: 1	RRCID -> 250542	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7262	-		7437	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050				CNTY: CROCKETT				
INGHAM "5"				WELL #: 1	RRCID -> 094067	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 8086	-		8357	
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		N	-0-			62
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

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741				CNTY: CROCKETT				
UNIVERSITY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 069261	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 7831	PERF. N/A				
08	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	2357 2		N	-0-			35
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

STRATA OPERATING, INC.				825445				CNTY: CROCKETT				
UNIVERSITY -M-				WELL #: 1	RRCID -> 018938	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH 7388	PERF. 6967	-		7043	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610				CNTY: CROCKETT				
INGHAM ESTATE				WELL #: 2A	RRCID -> 106196	COMPL. DATE 10/11/1982	TOTAL DEPTH 8201	PERF. 7873	-		7994	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
INGHAM C		WELL #: 1		RRCID -> 106588		COMPL. DATE 06/14/1983		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
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-

INGHAM B		WELL #: 1		RRCID -> 106911		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059			
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		Y	-0-		1
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

INGHAM 22		WELL #: 1		RRCID -> 219401		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422			
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	146 3	6 9	Y	5		35
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	3 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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #: 401		RRCID -> 080559		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304			
08	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146 3		N	-0-		156
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

ODESSA ETAL		WELL #: 201		RRCID -> 082327		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306			
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3		N	-0-		40
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

VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 018936		COMPL. DATE 11/19/1961		TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A			
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-		-0-
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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

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
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

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

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
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

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
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

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
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

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
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
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-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC				945921							
MILLSIPAUGH				WELL #: 3901	RRCID -> 141309	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7612	- 7634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		Y	-0-		3
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

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		
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
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-

ODESSA ETAL NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 086894	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 1632	PERF. 1508	- 1526		
08	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
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-

ODESSA ET AL 2				WELL #: 3	RRCID -> 092649	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1456	- 1549		
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
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-

ODESSA ET AL 4				WELL #: 3	RRCID -> 092650	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 1803	PERF. 1416	- 1505		
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
ODESSA ET AL 4		WELL #: 4		RRCID -> 092694		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 1811		PERF. 1437 - 1528	
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
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
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-

ODESSA ET AL 4		WELL #: 5		RRCID -> 092695		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 1722		PERF. 1449 - 1544	
08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
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-

ODESSA ET AL 1		WELL #: 3		RRCID -> 092731		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1446 - 1544	
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
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-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 1Q		RRCID -> 108850		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 1720		PERF. 1445 - 1533	
08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-
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-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 3Q		RRCID -> 108851		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1378 - 1469	
08	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
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-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 2Q		RRCID -> 109321		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 1667		PERF. 1387 - 1479	
08	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4Q		RRCID -> 109322		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1318 - 1415	
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
08	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
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-

INGHAM FARMS		WELL #: 1Q		RRCID -> 113080		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1438 - 1536	
08	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-		-0-

INGHAM-MEADOWS		WELL #: 1Q		RRCID -> 115465		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 987 - 1078	
08	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-

INGHAM-GULF		WELL #: 1Q		RRCID -> 117467		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 1549		PERF. 1455 - 1547	
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-		-0-

INGHAM-GULF D		WELL #: 2Q		RRCID -> 118674		COMPL. DATE 08/18/1985		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 1435 - 1524	
08	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-		-0-

INGHAM GULF B		WELL #: 5Q		RRCID -> 120610		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1370 - 1460	
08	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM-GULF C		WELL #: 3QA		RRCID -> 120732		COMPL. DATE 02/08/1986		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1331 - 1415	
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
08	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-	-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-

INGHAM-GULF A		WELL #: 4Q		RRCID -> 120733		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1411 - 1500	
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-

PERNER		WELL #: 5Q		RRCID -> 125404		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1384 - 1491	
08	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-

PERNER		WELL #: 6Q		RRCID -> 125405		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 1553		PERF. 1371 - 1477	
08	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-

PERNER		WELL #: 7Q		RRCID -> 125406		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1348 - 1457	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-

PERNER		WELL #: 8Q		RRCID -> 126284		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1350 - 1439	
08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
INGHAM-GULF E		WELL #: 6Q		RRCID -> 126349		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 1463		PERF. 1330 - 1411		
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		
08	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-		
10	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-		
11	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-		
*12	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-		
*01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-		

INGHAM CHEVRON A		WELL #: 1Q		RRCID -> 128363		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1314 - 1396		
08	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-		
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-		
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-		
*12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-		
*01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-		

INGHAM "46"		WELL #: 1		RRCID -> 129477		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 1401 - 1451		
08	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-		
10	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-		
11	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-		
*12	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-		
*01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-		

INGHAM GULF "B"		WELL #: 466Q		RRCID -> 246917		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1350 - 1436		
08	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-		
10	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-		
11	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-		
*12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-		
*01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-		

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1416 - 1510		
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-		
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-		
11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-		
*12	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-		
*01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-		

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
PERNER 42-A-		WELL #: 2		RRCID -> 223113		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 2023		PERF. 1364 - 1488		
08	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	12	1	160	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	14	1	169	2	N	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	17	1	214	2	N	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	13	1	161	2	N	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	18	1	226	2	N	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	15	1	186	2	N	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CROCKETT				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032									
PERNER 38		WELL #:		3	RRCID ->	223126	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2121	PERF. 1303 - 1385		
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
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	7 1	91 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	7 1	97 2	N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	9 1	123 2	N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8 1	98 2	N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	23 1	285 2	N	-0-				-0-
*01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	18 1	222 2	N	-0-				-0-

PERNER 38 -B-		WELL #:		4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1298 - 1421		
08	651 N	542	-0-	-109 B	-0-	40 1	502 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	43 1	531 2	N	-0-				-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	54 1	674 2	N	-0-				-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	41 1	514 2	N	-0-				-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	53 1	660 2	N	-0-				-0-
01	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	44 1	553 2	N	-0-				-0-

PERNER 42		WELL #:		1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF. 1367 - 1423		
08	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	56 1	706 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	74 1	925 2	N	-0-				-0-
10	1116 N	871	-0-	-245 B	-0-	65 1	806 2	N	-0-				-0-
11	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	54 1	670 2	N	-0-				-0-
12	1023 N	843	-0-	-180 B	-0-	62 1	781 2	N	-0-				-0-
01	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	58 1	726 2	N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
PARKER, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF. 1006 - 1086		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484											
SUTTON		WELL #:		2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF. 1491 - 1595		
08	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66 2		N	-0-				-0-
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-

SUTTON		WELL #:		3	RRCID ->	093047	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1486 - 1583		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION				886105						
SUTTON				WELL #: 304	RRCID -> 085936	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1701	PERF. 1399	- 1615	
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
08	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
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-

SUTTON				WELL #: 303	RRCID -> 085937	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1684	PERF. 1390	- 1596	
08	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
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-

UNIV. "33-AA"				WELL #: 1	RRCID -> 096305	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 9758	PERF. 1276	- 1343	
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
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-

UNIV. "33"				WELL #: 1	RRCID -> 097179	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1296	- 1360	
08	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
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-

UNIV. 29-A				WELL #: 1	RRCID -> 097954	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 1575	PERF. 1374	- 1455	
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
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-

UNIV. "33-B"				WELL #: 1	RRCID -> 098165	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 1475	PERF. 1358	- 1367	
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374	
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
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467	
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
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-

UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491	
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
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-

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197	
08	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
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-

UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462	
08	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
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-

UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1359 - 1441	
08	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
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-	

UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1429 - 1517	
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
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-	

UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1341 - 1432	
08	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
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-	

UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
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-	

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501	
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
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-	

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446	
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
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-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416	
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
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
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-

UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519	
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
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-

UNIV. "14-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102925		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 1528		PERF. 1399 - 1492	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
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-

UNIV. "15-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102926		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1380 - 1397	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
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-

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536	
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
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-

SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517	
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556		PERF. 1375 - 1390	
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
08	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
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-

UNIV. "14-30"		WELL #: 3		RRCID -> 111733		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1391 - 1408	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
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-

UNIV. "11-30"		WELL #: 2		RRCID -> 112829		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 1540		PERF. 1394 - 1493	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
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-

UNIV. "24-29"		WELL #: 6		RRCID -> 171249		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 1598		PERF. 1356 - 1598	
08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-L"		WELL #: 1		RRCID -> 171590		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 1522		PERF. 1300 - 1522	
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 305		RRCID -> 214243		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 1673		PERF. 1368 - 1571	
08	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)												
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC												
INGHAM FARMS "23"												
WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052												
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
08		2728 #	2201	-0-	-527	-0-	2191 2	10 9	N	9		142
09		2640 #	2365	-0-	-275	-0-	2362 2	3 9	N	3		145
10		2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2459 2	14 9	N	13		158
11		2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2570 2	8 9	N	7		165
12		2201 #	2040	-0-	-161	-0-	2036 2	4 9	N	4		169
01		2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		169

INTERSTATE (CANYON)												
PIONEER GAS PIPELINE, INC.												
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND												
WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-

WEST												
WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980												
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
08		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
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-

WEST												
WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165												
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
08		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND												
WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120												
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
08		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
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-

INTERSTATE (ELLENBURGER)												
PIONEER GAS PIPELINE, INC.												
WEST												
WELL #: 2 RRCID -> 094408 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4826 - 5004												
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-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				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
08	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			108
09	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	2	9	N	2			110
10	2356 #	1762	-0-	-594	-0-	1756	2	6	9	N	5			115
11	2280 #	1606	-0-	-674	-0-	1606	2			N	-0-			115
12	2449 #	1674	-0-	-775	-0-	1666	2	8	9	N	7			122
01	2449 #	1234	-0-	-1215	-0-	1230	2	4	9	N	4			126

SCHEUBER -711-		WELL #: 1		RRCID -> 205202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6310 - 6395				
08	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			147
09	210 #	154	-0-	-56	-0-	81	2	73	9	N	66	88	0	125
10	186 #	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-	86	1	39
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			39
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			39
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			39

TANKERSLEY		WELL #: 9		RRCID -> 225737		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6354 - 6430				
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8	148
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-	602	2	111	9	N	101	77	1	172
10	620 #	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-	82	1	90
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	1	8	98
12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	616	2	21	9	N	19			117
*01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11			128

ATKINSON		WELL #: 6		RRCID -> 252634		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6301 - 6372				
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	46	2	8	9	N	7			12
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	57	2	6	9	N	5			17
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	60	2	6	9	N	5			22
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			22
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	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				
08	682 #	508	-0-	-174	-0-	24	1	484	3	N	-0-			-0-
09	660 #	494	-0-	-166	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
10	682 #	536	-0-	-146	-0-	25	1	511	3	N	-0-			-0-
11	630 #	487	-0-	-143	-0-	22	1	465	3	N	-0-			-0-
12	651 #	554	-0-	-97	-0-	24	1	530	3	N	-0-			-0-
*01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-			-0-

J. D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		268313									
PHILLIPS "B"		WELL #:		238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9610 - 9875	
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
08		558 #	454	-0-	-104	-0-	21 1	433 3	N	-0-			-0-
09		570 #	401	-0-	-169	-0-	18 1	383 3	N	-0-			-0-
10		589 #	355	-0-	-234	-0-	17 1	338 3	N	-0-			-0-
11		570 #	253	-0-	-317	-0-	12 1	241 3	N	-0-			-0-
12		465 #	318	-0-	-147	-0-	14 1	304 3	N	-0-			-0-
01		465 #	369	-0-	-96	-0-	19 1	350 3	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC.				427477					CNTY: SUTTON				
MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	174518	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10600 - 11100
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL				WELL #:	3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10542 - 10940
08		341 #	279	-0-	-62	-0-	13 1	266 2	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-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
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
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-

ALLISON RANCH				WELL #:	1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6446 - 6459
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
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-

ALLISON RANCH				WELL #:	1065	RRCID ->	116689	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6452 - 6493
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
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-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
 ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

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
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
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-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
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-

BEARCE A WELL #: 1 RRCID -> 093864 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6509 - 6526

08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
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 245598
 BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1 N	-0-	-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-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 KESTREL RESOURCES, INC. 458250
 MITCHELL

WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

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
08	8990 X	8787	-0-	-203	-0-	8787 3		N	-0-			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 MITCHELL

WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

08	45818 X	44906	-0-	-912	-0-	44906 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL

WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

08	89805 X	89805	-0-	-0-	-0-	89805 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL

WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

08	36716 X	36716	-0-	-0-	-0-	36716 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL

WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL

WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

08	11594 X	11498	-0-	-96	-0-	11498 2		N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF.	N/A				
08	2728	N	1704	-0-	-1024	-0-	1704	2		N	-0-					-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A				
08	21421	X	21045	-0-	-376	-0-	21045	2		N	-0-					-0-
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-

MITCHELL -A-		WELL #:		11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF.	N/A				
08	62868	X	62561	-0-	-307	-0-	62561	2		N	-0-					-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF.	N/A				
08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2		N	-0-					-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	N/A				
08	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2		N	-0-					-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A				
08	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	34786	2		N	-0-					-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.	1.3513 - 14385				
08	6882	X	5666	-0-	-1216	-0-	5666	2		N	-0-					-0-
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-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 14		RRCID -> 065403		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 16		RRCID -> 067124		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A					
08	8215 X	7940	-0-	-275	-0-	7940	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 17		RRCID -> 070986		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A					
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 19		RRCID -> 071115		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A					
08	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A					
08	2170 X	2128	-0-	-42	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798					
08	43896 X	43508	-0-	-388	-0-	43508	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884					
08	10230 X	3006	-0-	-7224	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
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-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
				617544		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
		WELL #:		24	RRCID ->	160903	04/12/1996	13820	12220	- 13820			
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	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	26649 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	12160	- 13690
08		40827 X	40728	-0-	-99	-0-	40728 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12950	- 13556
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
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-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. MITCHELL		849735 WELL #:		1048	RRCID ->	112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF.	13483	- 14782
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
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-

JM (PERMIAN UPPER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		45090 700 617544		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:		15	RRCID ->	069635	COMPL. DATE	12/22/1976	TOTAL DEPTH	14915	PERF.	N/A	
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
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-

JM (STRAWN) S & C CONSTRUCTION, INC. MITCHELL 11		45090 750 740160		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:		1	RRCID ->	136469	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12100	- 12236
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
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		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
08		27683 X	26399	-0-	-1284	-0-	575 1	25824 3	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675			
08		30504 X	29819	-0-	-685	-0-	29819 3		N	-0-	-0-
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-

MITCHELL, TOM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164857		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400			
08		37429 X	37429	-0-	-0-	-0-	37429 3		N	-0-	-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 111308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682			
MITCHELL		WELL #: 1032									
08		28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	28260 2		N	-0-	-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 1033		RRCID -> 116474		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567			
08		6913 X	5112	-0-	-1801	-0-	5112 2		N	-0-	-0-
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-

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			
08		4185 X	3901	-0-	-284	-0-	3901 2		N	-0-	-0-
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-

JM, W. (STRAWN)		//CONT.//		45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	168562	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11489 - 11668
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
08	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
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-

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
O	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4604		N	NO RPT				-0-
01	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
O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2	8		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			WELL #:			1 U	RRCID ->	018961	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-

RAYDEN		695567			WELL #:			1	RRCID ->	018956	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	9840 - 9908
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	3	3	9	N	3					39
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	14	8			59
01	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1774	3	7	9	N	6					65

WINDHAM, R. S.		450175			WELL #:			1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9782 - 9868
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	N	24					116
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	179	1			44
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	877	3	48	9	N	44					88

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)			//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470								
WINDHAM, R. S., -B-			WELL #:		1	RRCID -> 018959			COMPL. DATE 01/17/1958		TOTAL DEPTH 11798 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

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

WILDHORSE OPERATING COMPANY					923452				CAPACITY		CNTY: UPTON		
WINDHAM, R. S. ET AL 2					WELL #:	1	RRCID -> 245479			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864	
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3613	3	47	9	N	43	110
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	163 1 67
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2888	3	52	9	N	47	1 8 113
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3348	3	39	9	N	35	1 8 147

JAMESON SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					45580 001	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COKE		
JAMESON REEF UNIT					775854								
JAMESON REEF UNIT					WELL #:	1027	RRCID -> 129483			COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

JAMESON REEF UNIT					WELL #:	1010	RRCID -> 131899			COMPL. DATE 08/22/1989		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

JAMESON REEF UNIT					WELL #:	1011	RRCID -> 140848			COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

JAMESON (STRAWN) J & J SERVICES COMPANY					45580 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COKE		
CROWN					427662								
CROWN					WELL #:	1	RRCID -> 150888			COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191	
08	800	R	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	N	4	140
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	164 1 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

JAMESON (STRAWN) JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE					
				430270								
		WELL #:		1	RRCID ->	147669	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6966 - 6988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3				109
09		120 #	37	-0-	-83	-0-	37	3				109
10		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	3				109
11		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3				109
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3				109
01		124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3				109

KNIGHT 142		WELL #:		1	RRCID ->	147777	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7139 - 7196
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
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-

O.G.P. OPERATING, INC. MATHERS, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038
08		217 #	140	-0-	-77	-0-	121	3	19	9	N	26
09		240 #	211	-0-	-29	-0-	160	3	51	9	N	72
10		276 R	276	-0-	-0-	-0-	217	3	59	9	N	126
11		282 R	282	-0-	-0-	-0-	224	3	58	9	N	179
12		289 R	289	-0-	-0-	-0-	249	3	40	9	N	46
*01		292 R	292	-0-	-0-	-0-	238	3	54	9	N	95

TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-
11		DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-
12		DLQ G-10	47	-0-	47	92	47	3			Y	-0-
01		DLQ G-10	47	-0-	47	139	47	3			Y	-0-

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	6987 - 7082
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	112	3	7	9	N	44
09		120 #	79	-0-	-41	-0-	77	3	2	9	N	46
10		124 #	56	-0-	-68	-0-	55	3	1	9	N	47
11		120 #	28	-0-	-92	-0-	27	3	1	9	N	48
12		124 #	54	-0-	-70	-0-	53	3	1	9	N	49
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	N	51

COPELAND, JOHN JR.		WELL #:		7301	RRCID ->	210267	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	N/A
08		399 R	399	-0-	-0-	-0-	375	3	24	9	N	49
09		390 #	384	-0-	-6	-0-	360	3	24	9	N	71
10		403 #	390	-0-	-13	-0-	364	3	26	9	N	95
11		390 #	375	-0-	-15	-0-	347	3	28	9	N	120
12		403 #	366	-0-	-37	-0-	353	3	13	9	N	21
01		403 #	325	-0-	-78	-0-	302	3	23	9	N	42

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.//		617041										
TERRY "118"		WELL #:		3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7070 -	7120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
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-

TERRY "A"		WELL #:		1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7049 -	7101	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #:		3	RRCID ->	210279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5953 -	6103	
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	333	3	8	9	N	7		18
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

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	212322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6992 -	7059	
08	217 #	132	-0-	-85	-0-	131	3	1	9	N	1		80
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

TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6976 -	7029	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6957 -	7014	
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	3	8	9	Y	7		105
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-	455	3	17	9	Y	15		63
12	DLQ G-10	534	-0-	534	-0-	1006	523	3	11	9	Y	10	73
01	DLQ G-10	522	-0-	522	-0-	1528	509	3	13	9	Y	12	85

HENDRY, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 5949 -	5995	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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

 JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
 O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
 TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-		-0-
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-

 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

08		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-		-0-
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-

 JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

 MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

 MATHERS, C. E. WELL #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 5902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

 TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854											
MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5778 -	5950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

JAMESON, H. H.		WELL #:		6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5754 -	5975
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

JAMESON, ALLEN		WELL #:		4	RRCID ->	216931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	5790 -	6582
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

JAMESON, SE. (STRAWN)		45584 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
WALKER, J.S.		WELL #:		1	RRCID ->	082548	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	5761 -	5788
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BRANNAN, J.		WELL #:		36	RRCID ->	133251	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5728 -	5762
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WALKER, J. S.		WELL #:		16	RRCID ->	140340	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5804 -	5830
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			95
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			95
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			95
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			95
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			95
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			95

JAN-JERRY (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			166
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

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

08	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			49
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

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
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-

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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. SPENCE ESTATE		45638 300 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #:	3	RRCID ->	082108	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	5017 - 5058	
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
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			67
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
BAUGH-SPENCE		WELL #:	1001	RRCID ->	084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5009 - 5049	
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			84
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
SPENCE		WELL #:	4	RRCID ->	085615	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4999 - 5069	
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-			139
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
BAUGH-SPENCE		WELL #:	1501	RRCID ->	087048	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4997 - 5057	
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			62
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
FULLER PRODUCTION, INC. SPENCE, D. W.		WELL #:	1	RRCID ->	083506	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4937 - 5107	
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778 3	N	-0-		45
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
JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JIGGER-Y/PENN/CONS		WELL #:	H 1	RRCID ->	223531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	9109 - 9250	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JIM BURT, E. (GARDNER)		46392 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS				
EOR OPERATING COMPANY		253134										
GOETZ, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 253796		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 4054 - 4058		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1343			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1343			N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D)		46576 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CAUTHORN -G-		WELL #: 2		RRCID -> 218779		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8565 - 10032		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 3		RRCID -> 060605		COMPL. DATE 12/24/1974		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #: 1		RRCID -> 060606		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 9200		PERF. N/A		
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
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-

KEENE A		WELL #: 1		RRCID -> 062109		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
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-

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	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
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
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-

JO NELL 16		WELL #: 1		RRCID -> 094099	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8175 - 8917							
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-				-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 4		RRCID -> 098567	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8314 - 9110							
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-				-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 5		RRCID -> 099484	COMPL. DATE 04/11/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 8340 - 9117							
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-				-0-
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-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #: 2		RRCID -> 099748	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8197 - 8947							
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-				-0-
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-

JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #: 3		RRCID -> 147953	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8008 - 8296							
08	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
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-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 6		RRCID -> 167214	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8795 - 8948							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
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-

MCGUFFIN, JOE JR.				549892										
CAUTHORN, MILDRED -16-		WELL #:		2	RRCID ->	063477	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		1	RRCID ->	063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A			
08	651 N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		2	RRCID ->	071532	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A			
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO				855610										
CAUTHORN 17		WELL #:		1	RRCID ->	139336	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	10109	PERF. 8909 - 9055			
08	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 16		WELL #:		1	RRCID ->	141043	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	8981	PERF. 8095 - 8811			
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
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-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
CAUTHORN 3		WELL #:		1	RRCID ->	141287	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 8840 - 8698	
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
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN 12		WELL #:		1	RRCID ->	142273	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8796 - 9081	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN 1		WELL #:		1A	RRCID ->	142274	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 8304 - 8881	
08	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3	N	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN 17		WELL #:		2	RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9025 - 9330	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CAUTHORN 12		WELL #:		2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8766 - 9051	
08	1116 N	871	-0-	-245	-0-	871	3	N	-0-		-0-	
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-	

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	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
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-	

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		
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
08		403 N	148	-0-	-255	-0-	148 2	N	-0-			-0-
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-

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		
08	09	10	11	12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2012												

JUNE ANN (CISCO)		47684 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
BANNER OPERATING, LLC		048537										
TURNER RANCH T.D. 26		WELL #: 1		RRCID -> 222378		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6208 - 6215		
08	09	10	11	*12	01	874 N	878 N	1041 N	796 N	1067 N	DLQ G-10	874
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	73 1	412 2	Y	354	343 1	42
							389 9					
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	88 1	524 2	Y	242	199 1	85
							266 9					
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	78 1	635 2	Y	298	307 1	76
							328 9					
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	58 1	533 2	Y	186	233 1	29
							205 9					
*12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	75 1	639 2	Y	321	307 1	43
							353 9					
01		DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	51 1	633 2	Y	362	327 1	78
							398 9					

TEAGUE-9		WELL #: 1R		RRCID -> 223725		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7495			PERF. 6150 - 6160	
08	09	10	11	12	01	15531 X	15030 X	15531 X	15030 X	14880 X	DLQ G-10	9226	
08		15531 X	9226	-0-	-6305	-0-	1387 1	7802 2	Y	34		59	
							37 9						
09		15030 X	10252	-0-	-4778	-0-	1466 1	8746 2	Y	36	56 1	39	
							40 9						
10		15531 X	12767	-0-	-2764	-0-	1390 1	11324 2	Y	48	52 1	35	
							53 9						
11		15030 X	14598	-0-	-432	-0-	1417 1	13113 2	Y	62	51 1	46	
							68 9						
12		14880 X	14540	-0-	-340	-0-	1527 1	12947 2	Y	60		106	
							66 9						
01		DLQ G-10	14312	-0-	14312	14312	1050 1	13154 2	Y	98	178 1	26	
							108 9						

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TEAGUE-9		//CONT.// 47684 025 //CONT.// 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 2		RRCID -> 232757		COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194			
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	
08	16957 X	11036	-0-	-5921	-0-	1659	1	9330	2	Y	43	69
09	16410 X	10397	-0-	-6013	-0-	1488	1	8875	2	Y	31	66 1
10	16957 X	10763	-0-	-6194	-0-	1171	1	9538	2	Y	49	47 1
11	15150 X	10270	-0-	-4880	-0-	996	1	9216	2	Y	53	50 1
12	11315 X	10191	-0-	-1124	-0-	1068	1	9061	2	Y	56	95
01	DLQ G-10	9719	-0-	9719	9719	709	1	8886	2	Y	113	178 1
						124	9					
TURNER RANCH T. D. 24		WELL #: 1		RRCID -> 252292		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 6150			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TEAGUE 9		WELL #: 4		RRCID -> 259028		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265			
08	9920 X	5798	-0-	-4122	-0-	870	1	4893	2	Y	32	57
09	8940 X	4999	-0-	-3941	-0-	714	1	4256	2	Y	26	54 1
10	8339 X	5427	-0-	-2912	-0-	587	1	4784	2	Y	51	42 1
11	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	485	1	4491	2	Y	59	53 1
12	6324 X	5069	-0-	-1255	-0-	528	1	4477	2	Y	58	102
01	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	392	1	4909	2	Y	87	166 1
						96	9					23
TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 1060 PERF. N/A			
08	72318 X	7328	-0-	-64990	-0-	1100	1	6183	2	N	41	30 1
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	922	1	5498	2	N	28	80
10	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	691	1	5625	2	N	62	45 1
11	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	527	1	4873	2	N	39	23 1
*12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	431	1	3657	2	N	45	114 1
01	0 W	3657	-0-	3657	3657	268	1	3357	2	N	29	73
						32	9					

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (CISCO NO 6 SD)		47684 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
BANNER OPERATING, LLC		048537								
TURNER RANCH T.D. 24		WELL #: 4		RRCID -> 249257		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099		
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
08	5642 X	4786	-0-	-856	-0-	721 1	4054 2	N	10	106
09	5460 X	4247	-0-	-1213	-0-	11 9	3629 2	N	8 63 1	51
10	5363 X	5196	-0-	-167	-0-	609 1	4607 2	N	21	72
11	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	9 9	4548 2	N	15	87
*12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	566 1	4799 2	N	-0- 47 1	40
*01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	402 1	5033 2	N	6	46
						7 9				

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD)		47684 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
BANNER OPERATING, LLC		048537								
TURNER RANCH T.D. 42		WELL #: 1		RRCID -> 254605		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
MITCHELL		1201								
		WELL #: 1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497		
08	148273 X	134128	-0-	-14145	-0-	134128 2		N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

K M (7300 WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 31				47888 750 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL		
WELL #: 1R				RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990			TOTAL DEPTH 19041			PERF. 7242 - 7344	
M	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
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	10	9 1	7
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	11	7 1	11
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	17	10 1	18
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	12	12 1	18
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	14	11 1	21
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	10	10 1	21

K.W.B. (CANYON) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN				47965 200 053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TOM GREEN		
WELL #: 1 C				RRCID -> 095810		COMPL. DATE 08/15/1981			TOTAL DEPTH 6910			PERF. 5585 - 5615	
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN A				WELL #: 2 C		RRCID -> 103012		COMPL. DATE 06/18/1982			TOTAL DEPTH 6785			PERF. 5591 - 5613	
M	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

FREYSCHLAG 219-A				WELL #: 3 U		RRCID -> 103553		COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 6768			PERF. 5513 - 5523	
M	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

FREYSCHLAG 219-A				WELL #: 1 U		RRCID -> 108187		COMPL. DATE 06/10/1982			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5509 - 5585	
M	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

FREYSCHLAG 220-A				WELL #: 1 U		RRCID -> 108188		COMPL. DATE 11/09/1982			TOTAL DEPTH 6766			PERF. 5580 - 5647	
M	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
BROWN		WELL #:		13	RRCID ->	110198	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	5767 -	6036
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	
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			12	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	

KWB		WELL #:		50	RRCID ->	236616	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5589 -	5621
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			8	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	

KWB		WELL #:		44	RRCID ->	236856	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5824 -	5864
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			23	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23	

KWB		WELL #:		48	RRCID ->	236857	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	5624 -	5668
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			3	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3	

KWB		WELL #:		42	RRCID ->	245573	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	5578 -	5631
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4612		N	NO RPT			-0-	

KWB		WELL #:		3	RRCID ->	254695	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5434 -	5496
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	51477		N	-0-			29	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	51477		N	-0-			29	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	51477		N	-0-			29	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	51477		N	-0-			29	
12	14B DENY	147	-0-	147	-0-	51624	147 2	N	-0-			29	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51624		N	NO RPT			29	

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

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
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		2 3	2	9	N	2				94
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110

TREK RESOURCES, INC. 867578
 COLLYNS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224884 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5860 - 5872

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 5294

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94385					N	-0-				25
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	NO RPT	-0-	-0-	95129					N	NO RPT				25

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	2640 X	2640	-0-	-0-	298 1	2289 2	Y	48		90
09	2594 X	2594	-0-	-0-	53 9	2183 2	Y	50	82 1	58
10	2604 X	2594	-0-	-10	55 9	2205 2	Y	45		103
11	2550 X	2445	-0-	-105	339 1	2039 2	Y	56	80 1	79
12	2666 X	2276	-0-	-390	50 9	2031 2	Y	49	82 1	46
*01	2818 X	2818	-0-	-0-	344 1	2485 3	Y	54		100
					62 9					
					191 1					
					54 9					
					274 1					
					59 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		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	251 N	251	-0-	-0-	240 3	11 9	Y	10		33
09	300 N	154	-0-	-146	152 3	2 9	Y	2		35
10	279 N	220	-0-	-59	211 3	9 9	Y	8		43
11	240 N	157	-0-	-83	157 3		Y	-0-	34 1	9
12	155 N	23	-0-	-132	23 3		Y	-0-		9
01	DLQ G-10	266	-0-	266	235 3	31 9	Y	28		37

ROACH B		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576		
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
08	884 N	884	-0-	-0-	883 3	1 9	N	1	1 8	176
09	900 N	418	-0-	-482	418 3		N	-0-		176
10	1240 N	957	-0-	-283	955 3	2 9	N	2		178
11	870 N	788	-0-	-82	780 3	8 9	N	7	1 8	184
12	802 N	802	-0-	-0-	795 3	7 9	N	6		190
01	961 N	762	-0-	-199	752 3	10 9	N	9	1 8	198

ROACH B		WELL #: 2		RRCID -> 152697		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600		
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
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		60
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

ROACH B		WELL #: 3		RRCID -> 174925		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605		
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
08	1015 N	1015	-0-	-0-	981 3	34 9	N	31	2 8	268
09	954 N	954	-0-	-0-	922 3	32 9	N	29	182 1	115
10	1194 N	1194	-0-	-0-	1158 3	36 9	N	33	1 8	147
11	1094 N	1094	-0-	-0-	1061 3	33 9	N	30	1 8	176
12	1117 N	1117	-0-	-0-	1089 3	28 9	N	25		201
01	1209 N	1125	-0-	-84	1077 3	48 9	N	44	1 8	244

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		
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	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

MEXTEX OPERATING COMPANY				562580									
FAULKNER, W. MRS.				WELL #: 1 C	RRCID -> 051782	COMPL. DATE 11/29/1971	TOTAL DEPTH 3048	PERF. N/A					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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		
08	882	N	882	-0-	-0-	542	1	340	2	N		-0-	
09	800	N	800	-0-	-0-	348	1	452	2	N		-0-	
10	703	N	703	-0-	-0-	155	1	548	2	N		-0-	
11	840	N	396	-0-	-444	174	1	222	2	N		-0-	
12	837	N	715	-0-	-122	715	2			N		-0-	
01	713	N	633	-0-	-80	26	1	607	2	N		-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		
08	434	#	374	-0-	-60	374	2			N		-0-	
09	420	#	341	-0-	-79	341	2			N		-0-	
10	372	#	251	-0-	-121	251	2			N		-0-	
11	360	#	339	-0-	-21	339	2			N		-0-	
12	372	#	310	-0-	-62	310	2			N		-0-	
01	372	#	209	-0-	-163	209	2			N		-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

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
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	2	35	9	Y	32	60	1			51
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

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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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) 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)		//CONT.//		49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		29	RRCID ->	183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8728 - 9084			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

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			
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1641	3	29	9	Y	26	25	1		15
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

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			
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-				208
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

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			
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	8				132
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

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			
08	405 N	202	-0-	-203	B	-0-	202	2		N	-0-				4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
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

BRUTON		WELL #:		2 C	RRCID ->	099256	COMPL. DATE	02/19/1982	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	7041 - 7079
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KLATT (CANYON) //CONT.// 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

08		700 N	403	-0-	-297 B	-0-	403	2		N	-0-	68
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

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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMANN WELL #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMANN WELL #: 3 RRCID -> 203984 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1526 - 1534												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMANN WELL #: 4 RRCID -> 219757 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1463 - 1470												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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												
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	196
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	197
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	197
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	197
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	20
01		899 N	723	-0-	-176	-0-	720	3	3	9	N	23

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND)			//CONT.//		50416 600	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD.			//CONT.//		489783							
HELMERS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	141166	COMPL. DATE	03/25/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6251 - 6291
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	3		N	-0-	72
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

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
08	1488 N	437	-0-	-1051	-0-		437	2		N	-0-	-0-
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-

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
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY LANDS			WELL #:		103	RRCID ->	132405	COMPL. DATE	10/28/1989	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 6717 - 6808
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		Y	-0-	-0-
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-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535							
UNIVERSITY LANDS "D"			WELL #:		2	RRCID ->	098808	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6268 - 6555
08	713 N	624	-0-	-89	-0-		624	2		N	-0-	77
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

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
INGHAM "38"			WELL #:		1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-		31	1	2675	2	N	223
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		30	1	2315	2	N	223
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		31	1	2472	2	N	223
11	2610 N	1843	-0-	-767	-0-		30	1	1813	2	N	223
12	2418 N	31	-0-	-2387	-0-		31	1			N	223
01	2511 N	2007	-0-	-504	-0-		31	1	1976	2	N	223

LANCASTER HILL (STRAWN)		//CONT.//		51770 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RELIANCE ENERGY, INC.				700995								
SKELLY-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	031429	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	7453	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
08		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-		37
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	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		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	
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2		N	-0-		88
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
LINTHICUM "1223"		WELL #:		1	RRCID ->	163542	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6552 - 6613	
08		248 N	24	-0-	-224	-0-	24 2		N	-0-		66
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
LINTHICUM "24"		WELL #:		1	RRCID ->	163858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6533 - 6866	
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	854 2	55 9	N	50		87
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
LINTHICUM "24"		WELL #:		2	RRCID ->	163860	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6583 - 6718	
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
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-
LINTHICUM "24"		WELL #:		4	RRCID ->	166812	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6518 - 6848	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
ENDURING RESOURCES, LLC				252014											
FAUDREE				WELL #: 1	RRCID -> 258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7577 - 7676				
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
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			108
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			108

LAVANCO ENERGY, LTD.				489783											
ROCKER "B" RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 256866	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7667 - 7994				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNSON OPERATING, INC.				593193											
MAYER				WELL #: 1	RRCID -> 226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6682 - 7002				
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	N	3			99
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	N	3			102
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2			104
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2			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

MUNSON, DAVID M. INC.				593201											
MUNSON				WELL #: 1501	RRCID -> 154252	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A				
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	722	111	2	1	9	Y	1			23
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

MUNSON				WELL #: 1401	RRCID -> 155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
08	DLQ	G-10	250	-0-	250	1597	249	2	1	9	Y	1			27
09		1400 N	184	-0-	-1216	-0-	381	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
01		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				
08	DLQ	G-10	80	-0-	80	543	80	2			Y	-0-			13
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201											
MUNSON		WELL #:		1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	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	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	199	-0-	199	1299	198	2	1	9	Y	1			39
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
01		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				
08	DLQ	G-10	310	-0-	310	2031	308	2	2	9	Y	2			77
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78
01		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				
08	DLQ	G-10	412	-0-	412	2781	410	2	2	9	Y	2			129
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			131
01		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				
08	DLQ	G-10	859	-0-	859	5144	852	2	7	9	Y	6			37
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	887	136	2	1	9	Y	1			4
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	118	-0-	118	674	117	2	1	9	Y	1			2
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01		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				
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	125	22	2			Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//	52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//	593201								
MUNSON 22-1		WELL #:	2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003 PERF. 6483 - 6929		
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
01		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		
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
01		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		
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	758 3	7 9	N	6	179
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186

MUNSON 15-5		WELL #:	1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 6454 - 6902		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
01		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		
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 3	4 9	N	4	50
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

MUNSON 15-7		WELL #:	1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 6636 - 6851		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	131
01		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		
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 3	2 9	N	2	5
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION					
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201											
MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 3		2 9	N	2				66
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67
01		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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
01	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				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
01		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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
01	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				
08	DLQ	G-10	328	-0-	328	1439	327 3		1 9	Y	1				17
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20

LEATHERWOOD (DEVONIAN)		52737 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TERRELL						
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		526444													
MULESKINNER		WELL #:		1H	RRCID ->	201367	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	15335	PERF.17600 - 17602				
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120 2			N	-0-				6
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

LIGHTSEY (HARKEY)		53560 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
LIGHTSEY, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 102221		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT	-0-
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-
LIGHTSEY, EARL		WELL #: 3		RRCID -> 182589		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
LIN (WOLFCAMP)		53613 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION		
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
UNIVERSITY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 142936		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721		
08	682 #	218	-0-	-464	-0-	218	3	N	-0-	98
09	660 #	184	-0-	-476	-0-	182	3	N	2	100
10	682 #	216	-0-	-466	-0-	213	3	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	N	3	106
FORELAND OPERATING, LLC		275732								
LINTHICUM		WELL #: 1		RRCID -> 169501		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
MUNSON, DAVID M. INC.		593201								
LINTHICUM		WELL #: 1		RRCID -> 147311		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685		
08	248 #	67	-0-	-181	-0-	67	2	N	-0-	123
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	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	123
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	123
LINTHICUM, H. H.		WELL #: 1K		RRCID -> 154516		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057		
08	403 #	231	-0-	-172	-0-	231	2	N	-0-	23
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-			N	2	25
10	496 #	286	-0-	-210	-0-	284	2	N	2	27
11	360 #	335	-0-	-25	-0-	333	2	N	2	29
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	29
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	29

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T	RRCID ->	163863	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6576 - 6728
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	
08		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		67
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-		67
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	N	1		68
11		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		68
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		68
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		68

DIAMOND		WELL #:		1	RRCID ->	169393	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6543 - 6559
08		155 #	110	-0-	-45	-0-	109 2	1 9	N	1		126
*09		120 #	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-		126
10		155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-		126
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		126
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		126
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		126

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		STATE "YK"		WELL #:		1	RRCID ->	138434	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6667 - 6783
08		1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1442 2	3 9	Y	3	11 1	131				
09		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		Y	-0-	7 1	124				
10		1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-	11 1	113				
11		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-	4 1	109				
12		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1184 2	1 9	Y	1	7 1	103				
*01		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1033 2	10 9	Y	9	11 1	101				

STATE "VD"		WELL #:		4	RRCID ->	147419	COMPL. DATE	05/29/1990	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6588 - 6598
08		899 #	707	-0-	-192	-0-	707 2		Y	-0-	5 1	45
09		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-	4 1	41
10		643 R	643	-0-	-0-	-0-	640 2	3 9	Y	3	5 1	39
11		687 R	687	-0-	-0-	-0-	686 2	1 9	Y	1	2 1	38
12		587 R	587	-0-	-0-	-0-	580 2	7 9	Y	6	4 1	40
*01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	506 2	4 9	Y	4	6 1	38

LINDA ROBERTS (CROSS CUT)		53629 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO						
BOWERMAN INVESTMENTS INC.		084076		WELL #:		1	RRCID ->	191247	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2381 - 2428
08		465 N	357	-0-	-108	-0-	357 2		N	-0-		21		
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		21		
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-		21		
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		21		
12		403 N	58	-0-	-345	-0-	58 2		N	-0-		21		
01		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2		N	-0-		21		

BOWERMAN OIL & GAS, INC.		084084		FREEMAN, DON		WELL #:		1	RRCID ->	153967	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2445 - 2450
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-				
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-				

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) 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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 N	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

08	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					-0-
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-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973	COMPL. DATE 07/16/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1944 - 1992					
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
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2519 - 2537					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2002 - 2016					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 1794 - 1928					
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371	COMPL. DATE 09/02/1996	TOTAL DEPTH 2525	PERF. 2252 - 2332					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 2		RRCID -> 191520	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3144 - 3400					
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
09	840 N	715	-0-	-125	-0-	715 3		N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3		N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			-0-	
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	N	-0-	
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			-0-	
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			-0-	
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2			-0-	
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2			-0-	

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		7	RRCID ->	165972	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	2018	PERF. 1872 - 1919
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			-0-	
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2			-0-	
10		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2			-0-	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			-0-	
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2			-0-	
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2			-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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SIGMA MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	228595	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 766 - 772
08		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3			-0-	
09		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3			-0-	
10		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3			-0-	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			-0-	
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			-0-	
*01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			-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
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

MCMULLAN "F1"		WELL #:		1	RRCID ->	102651	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9002 - 9066
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #:		2	RRCID ->	109546	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840 - 8946
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		3	RRCID ->	151816	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8887 - 8979
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		4	RRCID ->	153738	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8938 - 9050
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		2	RRCID ->	154376	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8996 - 9080
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 "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	AMT	CODE	BALANCE
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMULLAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161802	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9140	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMULLAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	164174	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8920 - 9008	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENNDERSON "20"		WELL #:		3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF. 8990 - 9985	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMULLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7718 - 10810	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENNDERSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8880 - 10125	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
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-	

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

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246															
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	63	1	1720	2	N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	4508	-0-	1408	1408	158 1	4350 2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

08		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	103 1	2840 2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
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-

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"				WELL #:	28	RRCID ->	191645	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8661 -	8735	
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	21	1	707	3	Y	11	10	1	3
							12	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8896 - 8959		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 9148		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320										TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 - 9092		
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981										TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 - 9092		
08	1054	N	660	-0-	-394	-0-	659	2	1	9	N	1	12	1	2
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	676	2	1	9	N	1			3
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1			4
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1			5
12	713	N	131	-0-	-582	-0-	131	2			N	-0-			5
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3			8

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 200753		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8907 - 9008		
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
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2331	2	2 9	Y	2	30 1	6
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 200755		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8944 - 9179		
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2510	2	1 9	Y	1	13 1	2
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 200757		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9011 - 9273		
08	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2667	2	3 9	Y	3	50 1	9
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 14		RRCID -> 200759		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8954 - 9000		
08	2976 X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2		Y	-0-	3 1	-0-
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

PERRY 21		WELL #: 1		RRCID -> 200792		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 8935 - 9155		
08	INC G-10	1948	-0-	1948	-0-	3092	1947	2	1 9	Y	1	9
09	INC G-10	1300	-0-	1300	-0-	4392	1299	2	1 9	Y	1	10
10	INC G-10	1798	-0-	1798	-0-	6190	1798	2		Y	-0-	10
11	INC G-10	1636	-0-	1636	-0-	7826	1635	2	1 9	Y	1	11
12	INC G-10	920	-0-	920	-0-	8746	919	2	1 9	Y	1	12
*01	9802 X	1056	-0-	-8746	-0-	1056	2		Y	-0-		12

PERRY 21		WELL #: 2		RRCID -> 200793		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8863 - 9158		
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1 9	Y	1		11
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

PERRY 21		WELL #: 4		RRCID -> 200798		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 8723 - 8884		
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2 9	Y	2		15
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

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	* * 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
08	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1635 2	9 9	Y	8		89
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1448 2	4 9	Y	4		93
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1682 2	8 9	Y	7		100
11	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1354 2	10 9	Y	9		109
12	1488 N	693	-0-	-795	-0-	684 2	9 9	Y	8		117
*01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245 2	1 9	Y	1		118

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		15	RRCID -> 205299	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 9036	- 9229	
08	2604 X	2305	-0-	-299	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
09	2520 X	2453	-0-	-67	-0-	2453 2		N	-0-		-0-
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		-0-
12	2542 X	1244	-0-	-1298	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
01	3007 X	2237	-0-	-770	-0-	2237 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		41	RRCID -> 218254	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 7637	- 9346	
08	2015 X	1338	-0-	-677	-0-	1337 2	1 9	N	1	3 1	2
09	2040 X	1291	-0-	-749	-0-	1290 2	1 9	N	1		3
10	2294 X	634	-0-	-1660	-0-	632 2	2 9	N	2	3 1	2
11	2220 X	862	-0-	-1358	-0-	861 2	1 9	N	1		3
12	2294 X	890	-0-	-1404	-0-	887 2	3 9	N	3	4 1	2
01	1333 X	663	-0-	-670	-0-	660 2	3 9	N	3	4 1	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		40	RRCID -> 218259	COMPL. DATE 12/23/2005	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 7619	- 9391	
08	1984 X	1672	-0-	-312	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-		-0-
10	1984 X	862	-0-	-1122	-0-	862 2		N	-0-		-0-
11	1860 X	1188	-0-	-672	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
12	2480 X	1270	-0-	-1210	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
01	1767 X	1148	-0-	-619	-0-	1148 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		47	RRCID -> 218388	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 7592	- 9279	
08	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431 2		N	-0-		-0-
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-		-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2		N	-0-		-0-
11	5760 X	4335	-0-	-1425	-0-	4335 2		N	-0-		-0-
12	5952 X	2181	-0-	-3771	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
01	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	3349 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		43	RRCID -> 218422	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7650	- 9016	
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2252 2	6 9	N	5	14 1	8
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2710 2	6 9	N	5		13
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2457 2	8 9	N	7	14 1	6
11	2190 X	2072	-0-	-118	-0-	2063 2	9 9	N	8		14
12	2821 X	2037	-0-	-784	-0-	2027 2	10 9	N	9	15 1	8
01	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	2107 2	10 9	N	9	15 1	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		42	RRCID -> 218428	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH	9629	PERF. 7635	- 9183	
08	2201 X	2103	-0-	-98	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-		-0-
10	1984 X	1564	-0-	-420	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
11	2040 X	1447	-0-	-593	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
12	2635 X	1075	-0-	-1560	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
01	2108 X	1689	-0-	-419	-0-	1689 2		N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		//CONT.// 54138 600 //CONT.// 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062 - 9373	
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7 9	Y	6	19 1	10
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 - 9129	
08	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2		Y	-0-	1 1	1
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	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	1
*01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-	1 1	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	49	RRCID ->	220369	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	8980 - 9070	
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2 9	Y	2	7 1	4
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 - 9211	
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2940	2	12 9	Y	11	34 1	19
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 - 9334	
08	3038 X	2384	-0-	-654	-0-	2383	2	1 9	Y	1	5 1	3
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	7R	RRCID ->	221064	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8900 - 8981	
08	1922 X	1634	-0-	-288	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:	51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067 - 9191	
08	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
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-

 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3596 X	3314	-0-	-282	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
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-

 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

08		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	958	3	N	-0-					-0-
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-

 MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

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

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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID -> 183954	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578	- 7957			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID -> 185445	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727	- 9352			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID -> 185452	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511	- 9244			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID -> 185458	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888	- 8968			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 185461	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890	- 9111			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID -> 197279	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945	- 9035			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-

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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

FINLAY, MIKE		268580								
FINLAY, JAMES JR.		WELL #: 1		RRCID -> 073088		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 1332		PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

FROST, E. W.		287595								
FROST, C. E.		WELL #: 7		RRCID -> 156321		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 1654		PERF. 1399 - 1403
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV		369162								
HAYS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 055790		COMPL. DATE 04/01/1973		TOTAL DEPTH 1477		PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

HAYS		WELL #: 6		RRCID -> 056296		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 1514		PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, CHARLES M.				790250									
RANDALS, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018996	COMPL. DATE	11/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1347 -	1365
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADCO PROPERTIES				556500									
SUGG 3063 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205950	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
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

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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35
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

WTG EXPLORATION				945220									
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787 -	5290
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
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

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 208519		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNCLE CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 208521		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

UNCLE CECIL		WELL #: 3		RRCID -> 209167		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 3		RRCID -> 218621		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AUNT JOSIE STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218688		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 4		RRCID -> 225791		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					70
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

STAR PRODUCTION, INC.				815108					CNTY: COKE						
HARRIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5876 - 5924			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-					174
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

HARRIS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5945 - 5980			
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-					25
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

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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3131 - 3189			
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	182	1	439	2	N	-0-				-0-
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-

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	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
08	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	162 1	962 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	151 1	895 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	168 1	954 3	N	-0-	-0-			-0-
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	174 1	833 3	N	-0-	-0-			-0-
12	1085 N	966	-0-	-119	-0-	170 1	796 3	N	-0-	-0-			-0-
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	177 1	822 2	N	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	2916 - 3150	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	N	-0-	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 3	N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-	-0-			-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	2 1	7 2	N	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		17	RRCID ->	079274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3002 - 3157	
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	30 1	178 3	N	-0-	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	42 1	250 3	N	-0-	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	59 1	335 3	N	-0-	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	63 1	301 3	N	-0-	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	71 1	332 3	N	-0-	-0-			-0-
01	403 N	295	-0-	-108	-0-	52 1	243 2	N	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		19	RRCID ->	103308	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3025 - 3178	
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	83 1	493 3	N	-0-	-0-			-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	75 1	446 3	N	-0-	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	75 1	425 3	N	-0-	-0-			-0-
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	87 1	416 3	N	-0-	-0-			-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	92 1	431 3	N	-0-	-0-			-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	92 1	425 2	N	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #:		81	RRCID ->	115604	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	2933 - 3029	
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	110 1	656 3	N	-0-	-0-			-0-
09	840 N	740	-0-	-100	-0-	107 1	633 3	N	-0-	-0-			-0-
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	107 1	605 3	N	-0-	-0-			-0-
11	750 N	615	-0-	-135	-0-	106 1	509 3	N	-0-	-0-			-0-
12	775 N	589	-0-	-186	-0-	104 1	485 3	N	-0-	-0-			-0-
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	110 1	513 2	N	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #:		87	RRCID ->	115852	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3292 - 3334	
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	71 1	422 3	N	-0-	-0-			-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	68 1	407 3	N	-0-	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	75 1	423 3	N	-0-	-0-			-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	80 1	384 3	N	-0-	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	88 1	413 3	N	-0-	-0-			-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	89 1	414 2	N	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH "C"		WELL #:		88	RRCID ->	115853	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3226 - 3285	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	650	-0-	-125	-0-	94 1	556 3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #:		128	RRCID ->	124725	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3173 - 3299	
08		1550 N	1436	-0-	-114	-0-	207 1	1229 3	N	-0-			-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703											
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	059264	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2942 - 2977	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, KAY		WELL #:		1	RRCID ->	124724	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2782 - 3093	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3669			N	-0-			-0-
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-

ESTES, KAY		WELL #:		2	RRCID ->	127243	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	2883 - 2957	
08		682 N	464	-0-	-218	-0-	464 2		N	-0-			-0-
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-

ESTES, KAY		WELL #:		6R	RRCID ->	184168	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2820 - 2887	
08		589 N	489	-0-	-100	-0-	489 2		N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-		-0-
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		174
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

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID -> 204512	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7990	- 8062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		99
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 3		Y	-0-		94
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

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 221809	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 7988	- 8018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RANCH HAND "7"											
RANCH HAND "7"		WELL #:		1	RRCID -> 182769	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 7983	- 8008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS		WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3345 - 3498							
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	240	3	75	9	N	68					134
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

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					
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					136
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

RUSSELL 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 267969		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2730 - 2735							
08	0		14936	-0-	14936	82613	14936	3			N	-0-					-0-
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	15500		5565	-0-	-9935	50490	5565	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					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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					
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH (CANYON) APACHE CORPORATION MAYER		58640 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #:	7A	RRCID ->	217547	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6682 -	7022		
M	O	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
08		961 X	631	-0-	-330	-0-	631	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:	5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6873 -	7210		
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:	4A	RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6806 -	7113		
08		186 X	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:	10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6954 -	7314		
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:	9A	RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	6872 -	7281		
08		651 X	430	-0-	-221	-0-	430	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:	6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6724 -	7073		
08		3875 X	2580	-0-	-1295	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:	12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	6923 -	7413		
08		899 X	602	-0-	-297	-0-	602	3		N	-0-			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

08	775 X	516	-0-	-259	-0-	516 3		N	-0-			-0-
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

08	837 N	733	-0-	-104	-0-	42 1	691 3	N	-0-			-0-
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	44 1	675 3	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	704 3	N	-0-			-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	46 1	660 3	N	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46 1	732 3	N	-0-			-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	45 1	736 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

08	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	61 1	1007 3	N	1	1 8		-0-
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	58 1	972 3	N	6	6 8		-0-
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	59 1	976 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	865	-0-	-155	-0-	47 1	818 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	998	-0-	-87	-0-	55 1	930 3	N	12	12 8		-0-
01	1023 N	919	-0-	-104	-0-	48 1	871 3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		4			
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	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		4			

MAYER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	081995	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7011 - 7018				
08		1953 X	1783	-0-	-170	-0-	1783 2		N	-0-		-0-			
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-			

MAYER RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	081996	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6780 - 6890				
08		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-		8			
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		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		8			

MAYER RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6687 - 6693				
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		40			
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		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		40			

MAYER RANCH B		WELL #:		6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6648 - 6948				
08		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2		N	-0-		-0-			
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-			

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		MAYER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060044	COMPL. DATE	10/27/1974	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
08		186 X	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		-0-			
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-			

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479							
MAYER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	060265	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	7400 PERF. N/A	
M O	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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	060571	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	7447 PERF. N/A	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425 PERF. N/A	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530 PERF. N/A	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510 PERF. N/A	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6971 - 7009	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456 PERF. N/A	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MAYER RANCH				//CONT.//	950479		WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6944 -	7155
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 -	7141			
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 -	7263			
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 -	7242			
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 -	7174			
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 -	7089			
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

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
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	68 3	1 9	Y	1			1

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

08	279 N	264	-0-	-15	-0-	10 1	254 3	N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	10 1	245 3	N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	10 1	245 3	N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	11 1	234 3	N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	258 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	54 3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24 1	607 3	N	-0-			-0-
09	480 N	286	-0-	-194	-0-	11 1	275 3	N	-0-			-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	13 1	320 3	N	-0-			-0-
11	600 N	16	-0-	-584	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30 1	616 3	N	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18 1	470 3	N	-0-			-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 TRIPP & SONS, LLC 870481
 GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF-HUGHES "B"		WELL #:		4	RRCID -> 131044	COMPL. DATE 07/00/1963	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2070 - 2247			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF-HUGHES		WELL #:		4	RRCID -> 131408	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 11467	PERF. 2080 - 2204			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF-HUGHES		WELL #:		9	RRCID -> 131409	COMPL. DATE 07/20/1938	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2195 - 2199			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAILE-INMAN		WELL #:		1	RRCID -> 131706	COMPL. DATE 08/25/1953	TOTAL DEPTH 2289	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		3	RRCID -> 131832	COMPL. DATE 04/02/1962	TOTAL DEPTH 2161	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		6	RRCID -> 131833	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2197 - 2203			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HUGHES, ED S.		WELL #:		1	RRCID -> 131926	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 2298	PERF. 2128 - 2130	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HAILE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 132007	COMPL. DATE 02/27/1960	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2155 - 2200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 132857	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HAILE		WELL #:		2	RRCID -> 132858	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2167	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HAILE		WELL #:		3	RRCID -> 132859	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2110 - 2242	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HAILE		WELL #:		4	RRCID -> 132860	COMPL. DATE 11/00/1953	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 2176 - 2234	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICKER B		WELL #:		2	RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICKER B		WELL #:		3	RRCID -> 132408	COMPL. DATE 03/25/1945	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICKER B		WELL #:		5	RRCID -> 132410	COMPL. DATE 07/09/1946	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
08	1829	X	1192	-0-	-637	-0-	1192 3		-0-
09	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	2535 3		-0-
10	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543 3		-0-
11	2700	X	2194	-0-	-506	-0-	2194 3		-0-
12	2635	X	391	-0-	-2244	-0-	391 3		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID -> 134337	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 6670	- 6798
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		5
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443 3		5
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445 3	1 9	6
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384 3	1 9	7
12	465	N	68	-0-	-397	-0-	68 3		7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			7

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	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
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	279 N	114	-0-	-165	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				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
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-		4
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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MCKAY CREEK "B"				WELL #:	5	RRCID ->	114645	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6374 - 6689
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

MCKAY CREEK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	125223	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6162 - 6238
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

MCKAY CREEK "B"				WELL #:	1	RRCID ->	137587	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5754 - 6064
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

MCKAY CREEK "B"		WELL #: 3		RRCID -> 254851		COMPL. DATE 10/04/1983				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-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-

MCKAY CREEK "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254854		COMPL. DATE 02/06/1984				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-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-

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				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	5	-0-	5	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-

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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 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	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465 3			98
09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	450 3	2 9		100
10	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465 3			100
11	450	#	270	-0-	-180	-0-	270 3			100
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	435 3			100
*01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	465 3	6 9		105

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021				-0-

NOELKE "C"		60698 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION		
		501545								
		WELL #:	9	RRCID ->	151715	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6469 - 6546
08	651	#	622	-0-	-29	-0-	614 2	8 9	Y	7
09	DLQ	G-10	953	-0-	953	-0-	941 2	12 9	Y	11
10	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	-0-	2045	1074 2	Y	16
11	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	-0-	3071	1012 2	Y	13
12	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	-0-	4118	1032 2	Y	14
*01	5137	R	1019	-0-	-4118	-0-	1006 2	13 9	Y	12

NOELKE "C"		60698 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION		
		501545								
		WELL #:	10	RRCID ->	160029	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6466 - 6576
08	1085	#	1034	-0-	-51	-0-	1022 2	12 9	N	11
09	1050	#	992	-0-	-58	-0-	982 2	10 9	N	9
10	1085	#	1009	-0-	-76	-0-	1009 2		N	-0-
11	1050	#	948	-0-	-102	-0-	946 2	2 9	N	2
12	1085	#	1000	-0-	-85	-0-	997 2	3 9	N	3
01	1023	#	998	-0-	-25	-0-	995 2	3 9	N	3

MERTZON (CANYON) LINN OPERATING, INC. NOELKE "C"		//CONT.// 60698 166 //CONT.// 501545		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
M	O	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
		WELL #: 11		RRCID -> 160303		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6560 - 6700						
08	775 #	716	-0-	-59	-0-	709	2	7	9	Y	6	13	1			5
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

UNIT PETROLEUM COMPANY NOELKE, W. M. ESTATE		877099		WELL #: 1		RRCID -> 038138		COMPL. DATE 12/11/1965		TOTAL DEPTH 6820		PERF. N/A				
08	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
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-

NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 039189		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 6930		PERF. N/A						
08	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1902	2	44	9	Y	40					243
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

MESA GRANDE (DEVONIAN) BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC INGHAM "6"		60732 150 076862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 099661		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 10823		PERF. 9073 - 9443						
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, RUTH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 099749		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 10836		PERF. 9273 - 9715						
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					36
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WHITE, RUTH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099750		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 10638		PERF. 8968 - 9678						
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	-0-					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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368						CNTY: TERRELL			
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 055280		COMPL. DATE 05/22/1972		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	73 1	630 2	N	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	80	
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	
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			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
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	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			
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-	41	
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	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	41	
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

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 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
08	558 N	308	-0-	-250	-0-	308 2		N	-0-			105
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			105
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 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

08	465 N	206	-0-	-259	-0-	206 2		N	-0-			-0-
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-

MIRS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MCGUFFIN, JOE JR. 549892
 HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
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-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
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-

HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

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			
M C G U F F I N , J O E J R .		//CONT.//		549892								
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
12		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-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	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-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	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

O ' R Y A N O I L A N D G A S				617042								
W I L S O N , D U K E		W E L L # :		1	R R C I D - >	019017	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2984 - 3004	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-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	
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-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								
M I E R S , W . A .		W E L L # :		19	R R C I D - >	219292	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4559	PERF. 2723 - 2734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MIERS (CANYON)												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.												
//CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
950639												
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- 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 M	COND PROD	EOM BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
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	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												
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
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	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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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												
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-
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	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												
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
01	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												
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
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	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 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
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
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	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
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	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

08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
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	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

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
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	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 617042
 WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

08	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 3		N	-0-			-0-
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-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
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-

MIERS (DES MOINES) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. A.		//CONT.//	61249 400 691703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON						
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
WELL #: 2 T				RRCID -> 019025		COMPL. DATE 10/16/1951		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4235		4320
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 1 T				RRCID -> 019027		COMPL. DATE 05/23/1946		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4196		4245
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 11				RRCID -> 135446		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4220		4222
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524		N	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 13				RRCID -> 140366		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4169		4202
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 16				RRCID -> 191655		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 4303		4308
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 1				RRCID -> 217420		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4228		4234
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
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	477	477 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1279	-0-	-457	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085 2		N	-0-			-0-

MIERS		WELL #: 2 C		RRCID -> 019021		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 2955 - 3273		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 019022		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 6170		PERF. N/A		
08	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
09	1710 N	893	-0-	-817	-0-	893 2		N	-0-			-0-
10	1705 N	992	-0-	-713	-0-	992 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	999	-0-	-471	-0-	999 2		N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
01	992 N	315	-0-	-677	-0-	315 2		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 2		RRCID -> 019023		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4323		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2013 - PLUGGED 10-22-2013												

DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295		PERF. N/A		
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-

MIERS		WELL #: 5		RRCID -> 036359		COMPL. DATE 06/10/1965		TOTAL DEPTH 4340		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3239 - 3716		
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	317 2		N	-0-			-0-
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-			-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	213 2		N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (STRAY) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. A.		//CONT.// //CONT.//	61249 800 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		WELL #:	16	RRCID -> 193634	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 4593	PERF. 3075	-	3296				
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
08		651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #:	3	RRCID -> 193881	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 4298	PERF. 3542	-	3554				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DAVIS, N.B.		WELL #:	15	RRCID -> 197848	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 3968	-	4011				
08		837 N	696	-0-	-141	-0-	696 2		N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. A.		WELL #:	17	RRCID -> 203373	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3047	-	3274				
08		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #:	16	RRCID -> 206239	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3996	-	4006				
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. A.		WELL #:	18	RRCID -> 215595	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 4136	-	4142				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
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	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

08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
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-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

08	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

08	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

08	186 N	62	-0-	-124	B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

08	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
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-

MIERS, E. (CISCO -A-)			//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON	
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042								
VANDERSTUCKEN			WELL #:		4	RRCID -> 053153			COMPL. DATE 07/29/1972			TOTAL DEPTH 4303 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN -A-			WELL #:		1	RRCID -> 053961			COMPL. DATE 11/13/1972			TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A	
08		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN -A-			WELL #:		2	RRCID -> 053962			COMPL. DATE 06/00/1975			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN			WELL #:		6	RRCID -> 104863			COMPL. DATE 02/05/1983			TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN			WELL #:		9	RRCID -> 125330			COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915	
08		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN "B"			WELL #:		2	RRCID -> 126706			COMPL. DATE 11/25/1987			TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935	
08		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

MILLER (CANYON)		61456 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.		598940		WELL #: 1172		RRCID -> 063011		COMPL. DATE 04/18/1972		TOTAL DEPTH 12143	PERF. 5592 - 5747
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
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-

MILLER (ELLENBURGER)		61456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 032845		COMPL. DATE 11/25/1963		TOTAL DEPTH 11710	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6541 X	6509	-0-	-32	-0-	6509 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		61456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		252131		WELL #: 1		RRCID -> 053005		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11236 - 11800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER		61456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MILLER RANCH GAS UNIT		252131		WELL #: 501		RRCID -> 144684		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 11969	PERF.11717 - 11810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		61456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		252131		WELL #: 2		RRCID -> 195317		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 11781	PERF.11425 - 11781
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	9146	-0-	6046	6046	9146 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622
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
08		6510 X	2315	-0-	-4195	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
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		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	6851 X	5272	-0-	-1579	-0-	374 1	4898 2	N	-0-		-0-
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-

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
08	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 2		N	-0-		-0-
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-

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
08	1147 N	935	-0-	-212	-0-	935 3		N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224914	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10280 - 11854
08	1984 N	1705	-0-	-279	-0-	1705 3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)		61576 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO							
MARTIN MATRIX INC.		528436		WELL #: 2		RRCID -> 232101		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 3049		PERF. 2952 - 2964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 #	264	-0-	-139 B	-27368	264	3			N	-0-			-0-
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-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 2		RRCID -> 174602		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3197		PERF. 2942 - 2956			
08		620 #	119	-0-	-501 B	-33761	119	2			N	-0-			-0-
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-
CARTER, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 201353		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2930 - 2946					
08		372 N	78	-0-	-294 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
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-
CARTER, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 204390		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2922 - 2932					
08		155 #	32	-0-	-123 B	-17977	32	2			N	-0-			19
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
CARTER R. L.		WELL #: 8		RRCID -> 212290		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2950 - 2956					
08		62 N	13	-0-	-49 B	-355	13	2			N	-0-			-0-
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-
MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		61577 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO							
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		WELL #: 1		RRCID -> 233336		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2936 - 2953			
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
 BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

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
08	31 X		9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-9	-0-		N	NO RPT			-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

08	186 X		131	-0-	-55	-0-	131 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

08	744 N		625	-0-	-119	-0-	625 2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

08	392 X		392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
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	403 X	NO RPT		-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
 GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

08	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
09	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-			-0-
10	201 N		201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-			-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	188 N		188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

08	554 N		554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-			-0-
09	652 N		652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-			-0-
10	621 N		621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-			-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	213 N		213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.// 61577 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO						
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.// 500740		WELL #: 2		RRCID -> 219834		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2908 - 2932		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENGE		WELL #: 3		RRCID -> 230880		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 2971		PERF. 2918 - 2936				
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 6		RRCID -> 234784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2889 - 2908				
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y		1			106
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718 2	1 9	Y		1			107
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	778 2	1 9	Y		1			108
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	778 2	1 9	Y		1			108
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	729 2	1 9	Y		1			109
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109

GLASS 345		WELL #: 1		RRCID -> 247680		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2888 - 2898				
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 1		RRCID -> 154239		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2927 - 2931		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		61577 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		WELL #: 1		RRCID -> 210263		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2896 - 2908		
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-			16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		//CONT.//		61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CONCHO						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		493412											
STANSBERRY "L"		WELL #:		2	RRCID ->	211955	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2929 - 2941			
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
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2			Y	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			18

STANSBERRY "L"		WELL #:		3	RRCID ->	214447	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2890 - 2920			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			22

STANSBERRY "L"		WELL #:		5	RRCID ->	217995	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2938 - 2948			
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2			Y	-0-			25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			25

STANSBERRY "L"		WELL #:		4	RRCID ->	219745	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2961 - 2970			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		6	RRCID ->	223840	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2910 - 2922			
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	225801	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2942 - 2956			
08	899 X	865	-0-	-34	-0-		865	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT			-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2960 - 2974			
08	806 X	753	-0-	-53	-0-		753	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.//		61577 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
PAINT ROCK OPERATING, LLC		634974								
FRITZ		WELL #: 1339		RRCID -> 167140		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772		
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
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	31 1	50 2	Y	7 1	14
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 9	48 2	Y	3 4	13
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	26 1	50 2	Y	4 2	15
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 9	59 2	Y	12 13	14
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	20 1	50 2	Y	8 5	17
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4 1	50 2	Y	5 7	15

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
CARTER, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 177129		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695		
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2572 2	10 9	N	9	163
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

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		
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-	-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-	-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-	-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 2		Y	-0-	-0-
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-	-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 064800		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #: 5 P		RRCID -> 066715		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A		
08	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1779 2		Y	-0-	-0-
09	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763 2		Y	-0-	-0-
10	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-	-0-
12	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1702 2		Y	-0-	-0-
*01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-	-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #: 1S		RRCID -> 105701		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

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				
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
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
01	279 X	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 4202		RRCID -> 190704		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522				
08	248 X	43	-0-	-205	-0-	43 3		N	-0-			-0-
09	210 X	134	-0-	-76	-0-	134 3		N	-0-			-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-

ROCKY		WELL #: 2043		RRCID -> 190705		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 4205		RRCID -> 218629		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
MCGUFFIN, JOE JR. 549892												
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603												
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

08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	N	-0-		-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304												
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	N	-0-		-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677												
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 3	N	-0-		-0-
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 3	N	-0-		-0-
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	14 1	160 3	N	-0-		-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	13 1	151 3	N	-0-		-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	14 1	165 3	N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907												
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	208 3	N	-0-		-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-		-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	N	-0-		-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	15 1	190 3	N	-0-		-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	16 1	178 3	N	-0-		-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	17 1	195 3	N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068												
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	N	-0-		-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	232 3	N	-0-		-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	16 1	208 3	N	-0-		-0-
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	17 1	195 3	N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	19 1	214 3	N	-0-		-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												
08		2697 N	1196	-0-	-1501	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON (WOLFCAMP 3600)		//CONT.//		63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659									
ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #: 1042			RRCID -> 180941	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 3953	- 4724		
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
08	1116 #	951	-0-	-165	-0-	951 3	N	-0-			-0-
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-

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		
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	14 1	199 3	N	-0-		-0-
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	11 1	149 3	N	-0-		-0-
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	9 1	128 3	N	-0-		-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	9 1	133 3	N	-0-		-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 3	N	-0-		-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME)				63275 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS		
D.J. & T. ENERGY				196227							
DAVIS		WELL #: 1			RRCID -> 206297	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4792	- 4797		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)				63424 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN		
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063							
EDWIN		WELL #: 1			RRCID -> 110856	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4974	- 4984		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MY WAY (WOLFCAMP)				64145 475	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
SUGG 46		WELL #: 1			RRCID -> 185108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6636	- 6883	
08	217 #	144	-0-	-73	-0-	124 1	20 3	N	-0-		-0-
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-

SUGG 36		WELL #: 1			RRCID -> 185110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6590	- 6738	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

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
08	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	124 1	2205 3	N	18		282
						20 9					
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					

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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

08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110 1	2292 2	Y	6	4 1	11
						7 9					
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					

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
 NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
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

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				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONYX "A"		WELL #: 10		RRCID -> 250784		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1327 - 1331				
08	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-			-0-
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-

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				
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-

HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		PERF. N/A				
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
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-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	358	-0-	358	-0-	358	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				
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			82
09	570 N	93	-0-	-477	-0-	93	2			N	-0-			82
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			82
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			82
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			82
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	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				
08	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
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-

NOELKE, NE. (QUEEN)		//CONT.//		65677 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
HALFF UNIT "69" WEST				WELL #: 1		RRCID -> 125648		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474			
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
08		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
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-

W. W. PROPERTIES				888058						CNTY: CROCKETT			
SHANNON ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 019062		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1810 - 2000			
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4	N	-0-		-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)				65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BEACH EXPLORATION, INC.				058915									
ALEXANDER "54"				WELL #: 1		RRCID -> 215707		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 1705 - 1715			
08		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013													

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032						CNTY: CROCKETT			
SHANNON EST. -3-				WELL #: 4		RRCID -> 224341		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1891 - 2046			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		P&A COND	-0-	-0-	-8	B	-0-			Y	-0-		41
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		41
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	41	1
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013													

SHANNON EST. -3-				078032						CNTY: CROCKETT			
SHANNON EST. -3-				WELL #: 5		RRCID -> 224822		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040			
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-		-0-
10		6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
01		T. A.	20	-0-	20	B	20	20	2	Y	-0-		-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032												
SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-						-0-
11		3 N		3	-0- B	-0-			3	2		-0-
12		13 N		13	-0- B	-0-			13	2		-0-
01		T. A.		20	-0- B	-0-	20		20	2		-0-
SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071												
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-						-0-
11		3 N		3	-0- B	-0-			3	2		-0-
12		13 N		13	-0- B	-0-			13	2		-0-
01		T. A.		20	-0- B	-0-	20		20	2		-0-
SHANNON EST. -3- WELL #: 2 RRCID -> 225811 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 1952 - 2197												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
*03		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-						-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013												
W. W. PROPERTIES 888058 SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010												
08		172 N		172	-0- B	-0-			172	3		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		60 N		57	-0- B	-0-			57	3		-0-
10		93 N		77	-0- B	-0-			77	3		-0-
11		180 N		124	-0- B	-0-			124	3		-0-
12		142 N		142	-0- B	-0-			142	3		-0-
*01		127 N		127	-0- B	-0-			127	3		-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												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

NOELKE, WEST (880) //CONT.// 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 HALFF ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 063809 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

HALFF ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 063810 COMPL. DATE 11/10/1969 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	806 2	20 9	N	18			79
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

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
 HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
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

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

08		682 #	435	-0-	-247	-0-	426 2	9 9	N	8	189 1		47
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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGLESBY (LEONARD)
SUERTE OPERATING LLC
UNIVERSITY

66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
828354
WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

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
08	DLQ G-10		511	-0-	511		1250		511	2	N	-0-				198
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

OHARROW (STRAWN LIME)
CARAWAY OPERATING CO.
O'HARROW 69

66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
130690
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 #		677	-0-	-98		-0-		677	3	N	-0-				119
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

OLD UPLAND (BEND)
JM COX RESOURCES, L.P.
LYNCH

67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
433075
WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

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
08	744 N		13	-0-	-731		-0-		13	3	N	-0-				11
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-		-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

OLSON
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.
SHANNON ESTATE

67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
035430
WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		N	-0-				-0-
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-

NOELKE "20"

WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

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
08	12 N		12	-0-	-0-		-0-		12	3	N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-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-		-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-

NOELKE LIVESTOCK 1940

WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

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
08	279 N		236	-0-	-43		-0-		236	3	N	-0-				-0-
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-		-0-		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLSON (SEVEN RIVERS)												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- 035430												
WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

OLSON (SOMA)												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" 035430												
WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320												
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		-0-
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-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"												
WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		14B DENY	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												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHANNON ESTATE												
WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLSON (YATES)												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
NOELKE LIVESTOCK "OO" 035430												
WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLSON (YATES)		//CONT.//		67284 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430												
HOOVER, A. C. "O"		WELL #:		16	RRCID ->	155036	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	2175	PERF.	1100	-	1282		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		

08	2835 R	2835	-0-	-0-	-0-	2809	2	26	9	N	24					57
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

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		

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
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-

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		

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	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		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A		
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A		
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3	N	-0-		-0-
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-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 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	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-		-0-
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-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-		-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 3		N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508			
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	65 3		N	-0-		-0-
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		N	-0-		-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-		-0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727			
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 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
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
09	570 N	379	-0-	-191	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3	N	-0-		-0-
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455		
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
08	806 N	648	-0-	-158	-0-	648 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		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
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A		
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 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
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A		
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
08	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 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
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	806 X	721	-0-	-85	-0-	721 3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676			
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408			
08	868 X	852	-0-	-16	-0-	852 3		N	-0-		-0-
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	923 3		N	-0-		-0-
10	992 X	971	-0-	-21	-0-	971 3		N	-0-		-0-
11	960 X	850	-0-	-110	-0-	850 3		N	-0-		-0-
12	992 X	880	-0-	-112	-0-	880 3		N	-0-		-0-
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	596 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011			
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	282 3		N	-0-		-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3		N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
09	780 N	444	-0-	-336	-0-	444 3		N	-0-		-0-
10	775 N	352	-0-	-423	-0-	352 3		N	-0-		-0-
11	720 N	239	-0-	-481	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-		-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 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 #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 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	BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A		
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-
10	651 N	479	-0-	-172	-0-	479 3		N	-0-	-0-
11	540 N	392	-0-	-148	-0-	392 3		N	-0-	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-	-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A		
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
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-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-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-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
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-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-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-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603			
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
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 2		RRCID -> 046596		COMPL. DATE 06/19/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 046818		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277		
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
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-		-0-
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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
09		330 N	140	-0-	-190	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-

 PIERCE, J. S. 3 WELL #: 1 RRCID -> 047732 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

08		334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
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-

 MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

 PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
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-

 CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
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-

 MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										67995 200		ASSOCIATED					
PIERCE, J. S. "17"										020528							
WELL #: 2										RRCID ->	047906	COMPL. DATE	01/21/1970	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-				
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-				
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		-0-				
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-				

PIERCE, J. S. "17"										CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 3										RRCID ->	047907	COMPL. DATE	02/24/1970	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-				
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-		-0-				
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-		-0-				
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-		-0-				
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-		-0-				
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-		-0-				

CHILDRESS, C. 6										CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1										RRCID ->	047909	COMPL. DATE	03/07/1970	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

PIERCE, J. S. 1A										CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1										RRCID ->	047911	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-				
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-				

PIERCE, J. S. 3										CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 2										RRCID ->	048035	COMPL. DATE	03/19/1970	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

CLEGG										CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1054										RRCID ->	051915	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-		-0-				
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-				

CLEGG "83"										CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1										RRCID ->	051917	COMPL. DATE	11/11/1970	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6406 - 0
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-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-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT			AMT	
08		279 N	244	-0-	-35	-0-		244	3		N	-0-		-0-
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-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3		N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		465 N	232	-0-	-233	-0-		232	3		N	-0-		-0-
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-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		372 X	306	-0-	-66	-0-		306	3		N	-0-		-0-
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-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		558 N	504	-0-	-54	-0-		504	3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
ZIPP RANCH "34"		WELL #:	1	RRCID ->	051957	COMPL. DATE	11/24/1970	TOTAL DEPTH	7228	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	CODE	BALANCE
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIPP RANCH "34"		WELL #:	2	RRCID ->	051958	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #:	101	RRCID ->	052010	COMPL. DATE	12/09/1970	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
CHILDRESS, C. C.		WELL #:	201 L	RRCID ->	052011	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CLEGG "62"		WELL #:	1	RRCID ->	052013	COMPL. DATE	01/18/1971	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	N/A	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PIERCE, J.S. "6"		WELL #:	1	RRCID ->	052014	COMPL. DATE	11/09/1970	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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, J. S. "6"		WELL #:	2	RRCID ->	052015	COMPL. DATE	11/09/1970	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	N/A		
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #:	1043 T	RRCID ->	052017	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #:	1	RRCID ->	052018	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2012 - 6352		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #:	1	RRCID ->	055765	COMPL. DATE	11/02/1972	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	0 - 6020		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #:	2	RRCID ->	057751	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	N/A		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058134	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			Y	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:	14	RRCID ->	061863	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-
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-
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770		PERF. N/A					
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-
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-
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A					
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-				-0-
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-
HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080		PERF. N/A					
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
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-
PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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					
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
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-
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A					
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-				-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754		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
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-		249 3		N	-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-		250 3		N	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141 3		N	-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710		PERF. N/A
08	155 N	115	-0-	-40	-0-		115 3		N	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3		N	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715		PERF. N/A
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 3		N	-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-		416 3		N	-0-
10	465 N	387	-0-	-78	-0-		387 3		N	-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-		377 3		N	-0-
12	434 N	351	-0-	-83	-0-		351 3		N	-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3		N	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695		PERF. N/A
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 3		N	-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-		357 3		N	-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-		389 3		N	-0-
11	390 N	341	-0-	-49	-0-		341 3		N	-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-		321 3		N	-0-
01	403 N	353	-0-	-50	-0-		353 3		N	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 3		N	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 3		N	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 3		N	-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3		N	-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-		466 3		N	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090		PERF. N/A
08	341 N	274	-0-	-67	-0-		274 3		N	-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-		296 3		N	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-		298 3		N	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-		274 3		N	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3		N	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750		PERF. N/A
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3		N	-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-		657 3		N	-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-		662 3		N	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 3		N	-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 3		N	-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528					
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #:	1	RRCID -> 071470	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 6347	- 6953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		793 N	793	-0-	-0-	793 3		-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	647 3		-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	614 3		-0-
11		780 N	601	-0-	-179	601 3		-0-
12		682 N	639	-0-	-43	639 3		-0-
01		620 N	587	-0-	-33	587 3		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #:	2	RRCID -> 071471	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH 7020	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #:	1	RRCID -> 071472	COMPL. DATE 03/14/1976	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #:	108	RRCID -> 071473	COMPL. DATE 03/14/1976	TOTAL DEPTH 6715	PERF. N/A	
08		793 N	793	-0-	-0-	793 3		-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	770 3		-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	686 3		-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	774 3		-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	763 3		-0-
01		682 N	614	-0-	-68	614 3		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #:	1	RRCID -> 071555	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A	
08		331 N	331	-0-	-0-	331 3		-0-
09		330 N	323	-0-	-7	323 3		-0-
10		341 N	332	-0-	-9	332 3		-0-
11		330 N	326	-0-	-4	326 3		-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	347 3		-0-
*01		333 N	333	-0-	-0-	333 3		-0-

BEAN "A"		WELL #:	1	RRCID -> 071556	COMPL. DATE 04/22/1977	TOTAL DEPTH 9700	PERF. N/A	
08		1300 N	1300	-0-	-0-	1300 3		-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	1365 3		-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	1413 3		-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0-	1368 3		-0-
12		1426 N	1359	-0-	-67	1359 3		-0-
01		1426 N	1381	-0-	-45	1381 3		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "A"		WELL #:	206	RRCID -> 071864	COMPL. DATE 01/14/1977	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 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
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 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
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	270 N	69	-0-	-201	-0-	69 3	N	-0-		-0-
12	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	279 N	3	-0-	-276	-0-	3 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	527 N	363	-0-	-164	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3	N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3	N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3	N	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 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 #:	3	RRCID -> 073159	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6746 - 6769
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
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	-0-
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 3	-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #:	2	RRCID -> 073727	COMPL. DATE 08/18/1977	TOTAL DEPTH	7000 PERF. N/A
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3	-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3	-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:	4	RRCID -> 073755	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	7000 PERF. N/A
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3	-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3	-0-
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3	-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	-0-

PIERCE, J. S.		WELL #:	208	RRCID -> 073756	COMPL. DATE 09/14/1977	TOTAL DEPTH	7100 PERF. N/A
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3	-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3	-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3	-0-
12	589 N	478	-0-	-111	-0-	478 3	-0-
01	589 N	333	-0-	-256	-0-	333 3	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #:	3048	RRCID -> 073771	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6151 - 6372
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #:	1048	RRCID -> 073772	COMPL. DATE 09/07/1977	TOTAL DEPTH	6596 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #:	102	RRCID -> 073885	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH	7200 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3	N	-0-		-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3	N	-0-		-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975			
08	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951				
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
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769 3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 075178		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A				
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
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
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
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-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779			
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 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
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757			
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944			
08	279 X	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 X	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 X	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	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 '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952				
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
08	713 X	606	-0-	-107	-0-	606	3	N	-0-		-0-	
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-	

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298				
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
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-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077				
08	1023 X	672	-0-	-351	-0-	672	3	N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605				
08	744 X	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
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-	

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041				
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-	
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-	

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
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-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-
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-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
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-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191				
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
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943				
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616				
08	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222				
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261				
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638 3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375				
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
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
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-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399				
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
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-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077				
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		-0-	

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979				
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861				
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3	N	-0-		-0-	
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-		-0-	
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372				
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
01	682 X	571	-0-	-111	-0-	571	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659			
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
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 4		RRCID -> 081686		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3	N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384			
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 75D		RRCID -> 081688		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 6164			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100			
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 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	AMT	CODE	BALANCE
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-	
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-	

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329			
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-	
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-	

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270			
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-	
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002			
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	-0-	
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	-0-	
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-	-0-	
11	570 X	553	-0-	-17	-0-	553 3		N	-0-	-0-	
12	589 X	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3		N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-	
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-	-0-	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-	-0-	

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-	-0-	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-	
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
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
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600		
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461		
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-	-0-
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-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359		
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947				
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
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059				
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 4019		RRCID -> 085433		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A				
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-		-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-		-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209				
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100				
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-		-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395				
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7220 - 7366	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6193 - 6403	
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523 3	N	-0-	-0-	-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	214	-0-	-313	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013		PERF. 6152 - 6341	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7189 - 7365	
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7197 - 7301	
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7122 - 7146	
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6647 - 6915	
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341				
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589				
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3	N	-0-			-0-
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-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614				
08	372 N	368	-0-	-4	-0-		368 3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629				
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444		
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
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-
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-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359		
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-
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-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3	N	-0-	-0-
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-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3	N	-0-	-0-
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-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	3	N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3	N	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3	N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3	N	-0-	-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3	N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3	N	-0-	-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-		139	3	N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3	N	-0-	-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-	-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-		102	3	N	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-		99	3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3	N	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3	N	-0-	-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255			
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3	N	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	3	N	-0-	-0-
10	589 N	341	-0-	-248	-0-		341	3	N	-0-	-0-
11	540 N	442	-0-	-98	-0-		442	3	N	-0-	-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-		365	3	N	-0-	-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-		308	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542			
08	124 N	60	-0-	-64	-0-		60	3	N	-0-	-0-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-		60	3	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3	N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	3	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656				
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	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3	N	-0-			-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712				
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427				
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310				
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337				
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3	N	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3	N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-			-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656				
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*01	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									
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978			
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
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322			
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-		-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
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-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
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-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330				
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
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322				
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164				
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402				
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429				
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068				
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1"		WELL #: 3031		RRCID -> 098178		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
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-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948	
08	620 N	442	-0-	-178	-0-	442 3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-
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-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142		
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
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318		
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954		
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006		
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164		
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	207	-0-	-153	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #:		4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #:		2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #:		2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467	
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-
10	775 N	615	-0-	-160	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-
12	806 N	594	-0-	-212	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-

HUTCHINS "A"		WELL #:		1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			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	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #:		4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #:		203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6670 - 7039
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 6987 - 7350
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6325 - 6612
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3	N	-0-	-0-	-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	516	-0-	-197	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6992 - 7195
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	452	-0-	-261	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 6314 - 6863
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	195	-0-	-135	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6329 - 6984
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 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	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6075 - 6679
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 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 "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

08	434 X	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
HOOVER, LAURA GU		WELL #:		2052		RRCID ->		03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431	
M	O	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "10"			WELL #:		5		RRCID ->		05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598
08	217 X	13	-0-	-204	-0-	13	3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "11"			WELL #:		3		RRCID ->		05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, A. 13			WELL #:		3		RRCID ->		06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S. "14"			WELL #:		3		RRCID ->		06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S. "14"			WELL #:		4		RRCID ->		06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "5B"			WELL #:		6		RRCID ->		06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
MILLSPAUGH, S.C. 2			WELL #:	5	RRCID ->	106317	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6343 - 6943
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
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"			WELL #:	5	RRCID ->	106318	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6337 - 6925
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"			WELL #:	6	RRCID ->	106319	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6038 - 6673
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S.C. 2			WELL #:	6	RRCID ->	106589	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6322 - 6937
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "2"			WELL #:	6	RRCID ->	107800	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5932 - 6398
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "2"			WELL #:	5	RRCID ->	107974	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6037 - 6520
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 3		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. 10			WELL #:	5	RRCID ->	107975	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6083 - 6196
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6137 - 6251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5925 - 6414		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6128 - 7414		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 6134 - 7426		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6148 - 7416		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6004 - 6392		
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6120 - 6656		
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528											
PIERCE, J. S. "4B"										WELL #: 5			RRCID -> 119295			COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-			

CHILDRESS, C. "7"										WELL #: 3			RRCID -> 119296			COMPL. DATE 11/24/1985			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311		
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-						-0-			
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-			

PIERCE, J. S. 1A										WELL #: 3			RRCID -> 119505			COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-						-0-			
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-						-0-			
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-						-0-			
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-						-0-			
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-						-0-			
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-						-0-			

MONTGOMERY, C. C. "8D"										WELL #: 4			RRCID -> 124645			COMPL. DATE 06/17/1987			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261		
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-						-0-			
09		420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-						-0-			
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-						-0-			
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-						-0-			
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-						-0-			
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-						-0-			

PIERCE, V. I. 103										WELL #: 3			RRCID -> 124646			COMPL. DATE 06/11/1987			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196		
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-						-0-			
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-						-0-			
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-						-0-			
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-						-0-			
12		279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-						-0-			
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-						-0-			

PIERCE, V. I. 10										WELL #: 6			RRCID -> 125150			COMPL. DATE 09/05/1987			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			

PIERCE, V.I. 103 A										WELL #: 4			RRCID -> 125353			COMPL. DATE 09/15/1987			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238		
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-						-0-			
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-						-0-			
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-						-0-			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-			
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-			

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
PIERCE-HENDERSON 8			WELL #: 3		RRCID -> 125540	COMPL. DATE 10/04/1987	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6166	-		6700				
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
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7			WELL #: 6		RRCID -> 126113	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 7102	PERF. 6348	-		6952				
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 9			WELL #: 5		RRCID -> 126613	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5957	-		6148				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"			WELL #: 5		RRCID -> 127945	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6109	-		6288				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"			WELL #: 6		RRCID -> 128737	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5949	-		6552				
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "5S"			WELL #: 7		RRCID -> 128957	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 6805	PERF. 6124	-		6627				
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.			WELL #: 19		RRCID -> 129484	COMPL. DATE 12/29/1988	TOTAL DEPTH 6722	PERF. 6382	-		6602				
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5961 - 6463		
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
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5822 - 6252		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 77D		RRCID -> 130528		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5950 - 6381		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 130529		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5787 - 6573		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6328 - 6353		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6215 - 6772		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6668 - 8894		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6030 - 6715	
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
08	404	N	404	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	58	-0-	-252	58	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602	
08	351	N	351	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6444 - 6543	
08	62	N	54	-0-	-8	54	3	N	-0-	-0-	-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	72	-0-	-21	72	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	38	-0-	-24	38	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6304 - 6810	
08	362	N	362	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	334	-0-	-7	334	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	323	-0-	-7	323	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	330	-0-	-11	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	330	-0-	-11	330	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6262 - 6721	
08	1417	N	1417	-0-	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271	N	1107	-0-	-164	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1457	N	765	-0-	-692	765	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6170 - 6783	
08	435	N	435	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	421	-0-	-29	421	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	424	-0-	-41	424	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	400	-0-	-20	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	413	-0-	-21	413	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	400	-0-	-34	400	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 6379 - 6514	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6370 - 6602		
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
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-			-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-			-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-			-0-
12		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 3	N	-0-			-0-
01		651 X	572	-0-	-79	-0-	572 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6431 - 6765		
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 22		RRCID -> 132862		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6310 - 6605		
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6207 - 6324		
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6059 - 6115		
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6057 - 6107		
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6464 - 6470		
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
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
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416		
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5811 - 6958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 5939 - 7221	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6193 - 7331	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 6175 - 7323	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6207 - 7379	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6036 - 7283	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 6634 - 7363	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491			
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
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391			
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424			
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268			
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745			
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522			
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525		
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	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	3	N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022		
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3	N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611		
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 708 D		RRCID -> 136335		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372			
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
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308			
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193			
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339			
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	352	-0-	-308	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	362	-0-	-289	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	362	-0-	-268	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246			
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	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 "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 5924 - 7219	
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
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 6152 - 6474	
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6276 - 6593	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6221 - 6547	
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-			-0-
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-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6394 - 6531	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6409 - 6537	
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3	N	-0-			-0-
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-

BEAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143223		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 6396 - 6974	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6204 - 6845	
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
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6391 - 6527	
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 3		N	-0-		-0-
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-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6287 - 8576	
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5912 - 5929	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5875 - 6377	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6271 - 6413	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 6343 - 6487	
08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283					
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
08	1891 X	1476	-0-	-415	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251					
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906					
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3		Y	-0-			159
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

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554					
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442					
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3		N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508					
08	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 35		RRCID -> 148534		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6500 - 6555	
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
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 6402 - 6607	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6386 - 6595	
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-			-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3	N	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-			-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6466 - 6563	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-			-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 3	N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6209 - 6252	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5838 - 6276	
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6597 - 6656	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 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 #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6536 - 6635	
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
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3	N	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5934 - 6501	
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-			-0-
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3	N	-0-			-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3	N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6267 - 6288	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6184 - 6441	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6603 - 6746	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 5972 - 6020	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6238 - 6274	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
HENDERSON "B"			WELL #:	7	RRCID ->	151295	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5999 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON RANCH			WELL #:	1001	RRCID ->	151353	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5801 - 6229			
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH			WELL #:	901	RRCID ->	151458	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6212 - 6380			
08		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH			WELL #:	902	RRCID ->	151484	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6205 - 6514			
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, C. "7"			WELL #:	4	RRCID ->	151513	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6186 - 6240			
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "9B"			WELL #:	4	RRCID ->	151514	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	5964 - 7082			
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, C. C.			WELL #:	208	RRCID ->	151518	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6222 - 6261			
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7013 - 7190					
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
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6305 - 7028					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793		PERF. 6250 - 6793					
08	1364 X	1239	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 X	1134	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 X	1225	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 X	1145	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6249 - 7413					
08	775 X	707	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 X	622	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 X	673	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6010 - 6393					
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6240 - 6335					
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 6186 - 7423					
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	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. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434				
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707				
08	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257				
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	-0-	
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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386				
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
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-	

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398				
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-	-0-	
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-	

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323				
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137				
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721				
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649				
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260				
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670				
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698	
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
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	707	-0-	-253	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257			
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	365	-0-	-175	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616			
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318			
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489			
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
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735			
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-		-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451			
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554			
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3	N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-		-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
08	899 X	606	-0-	-293	-0-	606	3	N	-0-		-0-
09	1050 X	943	-0-	-107	-0-	943	3	N	-0-		-0-
10	1085 X	859	-0-	-226	-0-	859	3	N	-0-		-0-
11	1050 X	743	-0-	-307	-0-	743	3	N	-0-		-0-
12	961 X	720	-0-	-241	-0-	720	3	N	-0-		-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017			
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968			
08	558 X	347	-0-	-211	-0-	347	3	N	-0-		-0-
09	540 X	318	-0-	-222	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	527 X	327	-0-	-200	-0-	327	3	N	-0-		-0-
11	510 X	313	-0-	-197	-0-	313	3	N	-0-		-0-
12	496 X	310	-0-	-186	-0-	310	3	N	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880	
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
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251	
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3	N	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	139 3	N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-	-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8130 - 8494		
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
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5693 - 6880		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5722 - 7430		
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6463 - 6896		
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
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-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6384 - 6554		
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6229 - 7284		
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5986 - 6499		
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976			
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
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	428 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094			
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990			
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268			
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912			
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659			
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036			
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260		
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
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912		
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
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-

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816		
08	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	403 X	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6234 - 6629	
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
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6900 - 7100	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6543 - 6585	
08	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3	N	-0-			-0-
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-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789		PERF. 6485 - 6936	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6073 - 6166	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6066 - 6218	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6246 - 6306	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914		
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
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
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-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821		
08	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 3	N	-0-		-0-
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-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429		
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406		
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	157 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645		
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032		
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902		
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573				
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
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
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-	

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612				
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
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-	

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670				
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
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-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694				
08	496 X	395	-0-	-101	-0-	395	3	N	-0-		-0-	
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-	

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164				
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
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-	

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
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-	

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027				
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266			
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
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
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-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171			
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696			
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-		-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	332 3	N	-0-		-0-
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242			
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157			
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295 3	N	-0-		-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118			
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-		-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836			
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511 3	N	-0-		-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466 3	N	-0-		-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507 3	N	-0-		-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222				
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
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170				
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3		N	-0-		-0-
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-		-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	3		N	-0-		-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-		-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		-0-
09	960 N	825	-0-	-135	-0-	825	3		N	-0-		-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-		-0-
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3		N	-0-		-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-		-0-
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215				
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150				
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		-0-
09	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	3		N	-0-		-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3		N	-0-		-0-
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3		N	-0-		-0-
12	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3		N	-0-		-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200				
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ZIPP RANCH "34"		WELL #:		3	RRCID ->	154351	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6540 - 6689	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	303	-0-	-7	-0-		303 3		N	-0-			-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-		292 3		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-		303 3		N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-		298 3		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3		N	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		4	RRCID ->	154353	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6504 - 6684	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-		95 3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-		66 3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3		N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		5	RRCID ->	154354	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6733 - 6904	
08	403 X	167	-0-	-236	-0-		167 3		N	-0-			-0-
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-

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		6	RRCID ->	154355	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6504 - 6952	
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 3		N	-0-			-0-
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-

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		7	RRCID ->	154357	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6869 - 7226	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3		N	-0-			-0-
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-

CARSON, IRA "1D"		WELL #:		2	RRCID ->	154359	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6407 - 6945	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 3		N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		29F	RRCID ->	154369	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6429 - 6476	
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589			
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
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232			
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064			
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581			
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773 3	N	-0-		-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466			
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630			
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367 3	N	-0-		-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
01	1333	X	440	-0-	-893	-0-	440 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645			
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
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487			
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-		-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12	403	N	176	-0-	-227	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426			
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207			
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286			
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524			
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
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-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558			
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893				
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
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276				
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397				
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994				
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855				
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
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-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692				
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-			-0-
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-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	243	-0-	-5	243	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965			
08	100	N	100	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	88	-0-	-2	88	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	92	-0-	-1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	85	-0-	-5	85	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	84	-0-	-9	84	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	89	-0-	-4	89	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978			
08	255	N	255	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	298	-0-	-12	298	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567			
08	141	N	141	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS '21B'		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860			
08	261	N	261	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270	N	249	-0-	-21	249	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	259	-0-	-20	259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM '20B'		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209			
08	372	N	316	-0-	-56	316	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390	N	309	-0-	-81	309	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	306	-0-	-66	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	321	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 D		WELL #:		6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6468 - 6669			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD					AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #:		5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5992 - 6880			
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
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-

CARSON, IRA "11"		WELL #:		11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6438 - 6588			
08		516 X	516	-0-	-0-	-0-		516	3		N	-0-			-0-
09		476 X	476	-0-	-0-	-0-		476	3		N	-0-			-0-
10		478 X	478	-0-	-0-	-0-		478	3		N	-0-			-0-
11		510 X	381	-0-	-129	-0-		381	3		N	-0-			-0-
12		527 X	406	-0-	-121	-0-		406	3		N	-0-			-0-
01		465 N	354	-0-	-111	-0-		354	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #:		12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6409 - 6429			
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-			-0-
09		90 N	46	-0-	-44	-0-		46	3		N	-0-			-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-		85	3		N	-0-			-0-
11		120 N	37	-0-	-83	-0-		37	3		N	-0-			-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	3		N	-0-			-0-
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #:		2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6772 - 7218			
08		93 N	67	-0-	-26	-0-		67	3		N	-0-			-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-		65	3		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	3		N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-			-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #:		7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7184 - 7374			
08		248 N	244	-0-	-4	-0-		244	3		N	-0-			-0-
09		330 N	288	-0-	-42	-0-		288	3		N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	3		N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3		N	-0-			-0-
12		310 N	288	-0-	-22	-0-		288	3		N	-0-			-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-		290	3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #:		606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6138 - 7402			
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3		N	-0-			-0-
09		420 N	316	-0-	-104	-0-		316	3		N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3		N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	3		N	-0-			-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-			-0-
*01		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

M O	ALLOW 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
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-				-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-				-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-				-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-				-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-				-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
10	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
01	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-				-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
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-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
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-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
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-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	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	* CODE	EOM BALANCE
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

08	403 N	242	-0-	-161	-0-	238	2	4 9	N	4			28
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			28
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	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		N	-0-			45
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2 9	N	2			47

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HOOVER ESTATE		WELL #:		506		RRCID ->		155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400	
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	AMT CODE	BALANCE	
08	527 X	317	-0-	-210	-0-	317	3		N	-0-		-0-	
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-	
WATSON RANCH		WELL #:		2603		RRCID ->		155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-	
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-	
WATSON RANCH		WELL #:		2605		RRCID ->		155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-	
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-	
WATSON RANCH		WELL #:		2711		RRCID ->		155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078	
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-		-0-	
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-	
CLEGG		WELL #:		5307RD		RRCID ->		155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523	
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-	
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-	
MONTGOMERY "16"		WELL #:		10 D		RRCID ->		155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720	
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-		-0-	
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-	
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #:		2		RRCID ->		155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-		-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6286 - 7231	
M O	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
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	431	-0-	-229	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6410 - 7150	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 18		RRCID -> 155962		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6681 - 7079	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6290 - 6490	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5956 - 6512	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6010 - 6574	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	501	-0-	-274	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6251 - 6264	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	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 '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234											
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
08	465 X	364	-0-	-101	-0-	364 3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423											
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608											
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779											
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314											
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
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-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955											
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479											
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
COUCH "D"				4-F RRCID -> 156535			06/27/1995			9200 PERF. 6964 - 7020		
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	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEAN				WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				5 RRCID -> 156591			09/07/1995			9950 PERF. 6484 - 6960		
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"				WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				7 RRCID -> 156603			05/24/1995			10000 PERF. 6388 - 6402		
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	720 X	701	-0-	-19	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 X	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	750 X	689	-0-	-61	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	775 X	707	-0-	-68	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	713 N	134	-0-	-579	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"				WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				10 RRCID -> 156659			08/08/1995			7200 PERF. 6545 - 6565		
08	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"				WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				8 RRCID -> 156661			07/12/1995			7200 PERF. 6441 - 6458		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"				WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				3 D RRCID -> 156712			02/16/1995			7175 PERF. 6808 - 6947		
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'				WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				13 RRCID -> 156715			10/25/1995			7504 PERF. 6552 - 7278		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HATON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-
FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
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-
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337								
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6148 - 7296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6329 - 6702	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6602 - 6626	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6407 - 6974	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6338 - 6933	
08	310 N	306	-0-	-4	-0-		306 3		N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6301 - 6856	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-	-0-
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-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6019 - 6476	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452				
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
08		231 N	231	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09		240 N	237	-0-	-3	237 3		N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	243 3		N	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3	245 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168				
08		493 N	493	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
09		630 N	461	-0-	-169	461 3		N	-0-			-0-
10		496 N	486	-0-	-10	486 3		N	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
*01		506 N	506	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128				
08		248 N	220	-0-	-28	220 3		N	-0-			-0-
09		240 N	133	-0-	-107	133 3		N	-0-			-0-
10		217 N	119	-0-	-98	119 3		N	-0-			-0-
11		210 N	98	-0-	-112	98 3		N	-0-			-0-
12		124 N	61	-0-	-63	61 3		N	-0-			-0-
01		124 N	47	-0-	-77	47 3		N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574				
08		851 N	851	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
10		938 N	938	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
12		930 N	904	-0-	-26	904 3		N	-0-			-0-
01		930 N	897	-0-	-33	897 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244				
08		539 N	539	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
01		496 N	429	-0-	-67	429 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692				
08		1267 N	1267	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	1182	-0-	-18	1182 3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1216	-0-	-117	1216 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1125	-0-	-105	1125 3		N	-0-			-0-
12		1209 N	1109	-0-	-100	1109 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	997	-0-	-212	997 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176							
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128							
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-				-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460							
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				-0-
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-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726							
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-				-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543							
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418							
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 6		RRCID -> 157101		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6644 - 7384	
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
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6644 - 7420	
08	1426 X	1349	-0-	-77	-0-	1349 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500 X	1404	-0-	-96	-0-	1404 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	1089	-0-	-411	-0-	1089 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 X	1205	-0-	-283	-0-	1205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6092 - 7356	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7094 - 7243	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6516 - 6738	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6212 - 6670	
08	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140 X	1039	-0-	-101	-0-	1039 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 X	1016	-0-	-154	-0-	1016 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 X	884	-0-	-325	-0-	884 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	676	-0-	-409	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7440	
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944			
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
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604			
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
UNION PACIFIC "C"		WELL #:	31	RRCID ->	157396	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6195 -	6679
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
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
*01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #:	14	RRCID ->	157705	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6784 -	7326
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3	N	-0-			-0-
12		279 N	61	-0-	-218	-0-	61 3	N	-0-			-0-
01		279 N	4	-0-	-275	-0-	4 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #:	4	RRCID ->	157706	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	6414 -	6850
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #:	2606	RRCID ->	157707	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5546 -	5800
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-
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-

BEAN, VADA		WELL #:	2	RRCID ->	157708	COMPL. DATE	01/23/1968	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A	
08		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #:	3	RRCID ->	157712	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5690 -	7024
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, C. C.		WELL #:	212	RRCID ->	157714	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6295 -	6398
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7312 - 7424	
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
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5674 - 6196	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 5720 - 6270	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6214 - 6224	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
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-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6344 - 6362	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6210 - 6221	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448		
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
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416		
08	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232		
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212			
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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267			
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122			
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352			
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396			
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 5		RRCID -> 158383		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 6946			
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596			
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714		
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
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
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-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443		
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650		
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
09	660 N	314	-0-	-346	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	309 3	N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	109	-0-	109	109	109 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820		
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 3	N	-0-		-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836		
08	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028				
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
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	
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-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442				
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	
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-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944				
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627				
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	713 N	381	-0-	-332	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696				
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740				
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	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 #: 2607	RRCID -> 158768	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5804	-	5942		
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
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 158769	COMPL. DATE 03/11/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5103	-	5132		
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 158780	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6470	-	8244		
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
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-

GRAVES "12"				WELL #: 2	RRCID -> 158782	COMPL. DATE 04/21/1996	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7081	-	7232		
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
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-

GRAVES "12"				WELL #: 3	RRCID -> 158790	COMPL. DATE 04/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6584	-	7146		
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "9C"				WELL #: 7	RRCID -> 158806	COMPL. DATE 03/24/1996	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6408	-	7120		
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "9D"				WELL #: 6	RRCID -> 158807	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 7253	PERF. 6450	-	7154		
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MOODY MINERALS "9D"		WELL #:		7	RRCID ->	158808	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6942 - 7364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3			-0-	-0-
09	930 N	391	-0-	-539	-0-		391	3			-0-	-0-
10	806 N	34	-0-	-772	-0-		34	3			-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #:		5	RRCID ->	158813	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7158 - 7238
08	155 N	125	-0-	-30	-0-		125	3			-0-	-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-		132	3			-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-		125	3			-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		116	3			-0-	-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-		46	3			-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #:		12	RRCID ->	159077	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6254 - 6778
08	682 N	617	-0-	-65	-0-		617	3			-0-	-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-0-		572	3			-0-	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3			-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	3			-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3			-0-	-0-
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	159251	COMPL. DATE	05/18/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8405 - 8444
08	899 N	873	-0-	-26	-0-		873	3			-0-	-0-
09	1140 N	835	-0-	-305	-0-		835	3			-0-	-0-
10	868 N	773	-0-	-95	-0-		773	3			-0-	-0-
11	840 N	756	-0-	-84	-0-		756	3			-0-	-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-		706	3			-0-	-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-		674	3			-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159255	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	8446 - 9448
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	3			-0-	-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	3			-0-	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			-0-	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	3			-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	3			-0-	-0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-		359	3			-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #:		3	RRCID ->	159262	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5896 - 6846
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	3			-0-	-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-		567	3			-0-	-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-		586	3			-0-	-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-		551	3			-0-	-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-		561	3			-0-	-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3			-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #:		2D	RRCID ->	159264	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5882 - 5904
08	217 N	206	-0-	-11	-0-		206	3			-0-	-0-
09	360 N	177	-0-	-183	-0-		177	3			-0-	-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-		209	3			-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-		200	3			-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-		170	3			-0-	-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3			-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6372 - 7068
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	
08	589 X	569	-0-	-20	-0-	569 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6014 - 7117
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6772 - 7388
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
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-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5786 - 7044
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6724 - 6902
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6270 - 6607
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6004 - 6020
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577				
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
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184				
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482				
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-			-0-
10	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	310 N	139	-0-	-171	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628				
08	713 X	628	-0-	-85	-0-	628 3		N	-0-			-0-
09	690 X	603	-0-	-87	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10	651 X	618	-0-	-33	-0-	618 3		N	-0-			-0-
11	630 X	601	-0-	-29	-0-	601 3		N	-0-			-0-
12	651 X	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	620 X	565	-0-	-55	-0-	565 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982				
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	763 3		N	-0-			-0-
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	713 3		N	-0-			-0-
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	718 3		N	-0-			-0-
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3		N	-0-			-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996				
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 3		N	-0-			-0-
01	992 N	618	-0-	-374	-0-	618 3		N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688				
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
10	713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3		N	-0-			-0-
11	660 N	551	-0-	-109	-0-	551 3		N	-0-			-0-
12	682 N	560	-0-	-122	-0-	560 3		N	-0-			-0-
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	553 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
MITCHELL-STATE, TOM "20A"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 020528												
WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-
12		806 N	744	-0-	-62	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-
01		775 N	736	-0-	-39	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.												
WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314												
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"												
WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416												
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
09		420 N	242	-0-	-178	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "43"												
WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946												
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"												
WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518												
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
12		124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 6394												
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"												
WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670												
08		589 N	133	-0-	-456	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
09		780 N	23	-0-	-757	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
10		558 N	40	-0-	-518	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
11		120 N	51	-0-	-69	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460			
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374			
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564			
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776			
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040				
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
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 3		N	-0-			-0-
12	496 N	334	-0-	-162	-0-	334 3		N	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3		N	-0-			-0-

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152				
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564				
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			-0-
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-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746				
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186				
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236				
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 161446		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6408 - 6644				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030				
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668				
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834				
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	731	-0-	-230	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
09	330	N	298	-0-	-32	298	3	N	-0-		-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	478	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	
08	696	N	696	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
10	713	N	706	-0-	-7	706	3	N	-0-		-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
12	713	N	670	-0-	-43	670	3	N	-0-		-0-
01	713	N	687	-0-	-26	687	3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
08	1130	N	1130	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
09	1170	N	1063	-0-	-107	1063	3	N	-0-		-0-
10	1147	N	1008	-0-	-139	1008	3	N	-0-		-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	954	3	N	-0-		-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	1081	3	N	-0-		-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	1017	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
08	434	N	433	-0-	-1	433	3	N	-0-		-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
12	434	N	433	-0-	-1	433	3	N	-0-		-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204			
08	667	N	667	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-
09	570	N	521	-0-	-49	521	3	N	-0-		-0-
10	589	N	529	-0-	-60	529	3	N	-0-		-0-
11	570	N	495	-0-	-75	495	3	N	-0-		-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
01	527	N	440	-0-	-87	440	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658			
08	518	N	518	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
09	540	N	496	-0-	-44	496	3	N	-0-		-0-
10	527	N	506	-0-	-21	506	3	N	-0-		-0-
11	510	N	489	-0-	-21	489	3	N	-0-		-0-
12	527	N	506	-0-	-21	506	3	N	-0-		-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672			
08	317	N	317	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
12	310	N	304	-0-	-6	304	3	N	-0-		-0-
01	310	N	308	-0-	-2	308	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168			
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
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608			
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	586	-0-	-134	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258			
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998			
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 37		RRCID -> 162264		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 69		RRCID -> 162265		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922			
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224		
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
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294		
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
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-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908		
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170			
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
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868			
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
*01	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									
UNION PACIFIC "D"										WELL #:	16	RRCID ->	162462	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6518 - 6628
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3	N	-0-						-0-		
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-						-0-		
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3	N	-0-						-0-		
11		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	3	N	-0-						-0-		
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3	N	-0-						-0-		
01		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3	N	-0-						-0-		

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"										WELL #:	3	RRCID ->	162668	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	5942 - 6446
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3	N	-0-						-0-		
09		90 N	85	-0-	-5	-0-		85	3	N	-0-						-0-		
10		93 N	67	-0-	-26	-0-		67	3	N	-0-						-0-		
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3	N	-0-						-0-		
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	N	-0-						-0-		
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	N	-0-						-0-		

MILLSPAUGH-STATE 69										WELL #:	10	RRCID ->	162669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6380 - 6923
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3	N	-0-						-0-		
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-		

MILLSPAUGH-STATE 69										WELL #:	11	RRCID ->	162670	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	6908 - 7244
08		473 X	473	-0-	-0-	-0-		473	3	N	-0-						-0-		
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-		

MITCHELL-STATE, TOM 20D										WELL #:	6	RRCID ->	162673	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6510 - 6812
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3	N	-0-						-0-		
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-		

ZIPP RANCH "34"										WELL #:	14	RRCID ->	162674	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5952 - 6896
08		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3	N	-0-						-0-		
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-		

CARSON, IRA 9										WELL #:	3	RRCID ->	162702	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6432 - 6610
08		403 N	326	-0-	-77	-0-		326	3	N	-0-						-0-		
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-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592	
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
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660	
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396			
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
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356			
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936			
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
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-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 5732 - 6290	
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
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5972 - 6176	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5842 - 6366	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6490 - 6510	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6008 - 6486	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6592 - 6610	
08	434 X	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5730 - 7188	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538		
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188		
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
HOOVER ESTATE "19A"												
		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
		//CONT.//		020528								
		WELL #:		5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170		
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
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
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-	

CARSON, IRA "54"												
		WELL #:		6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864		
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
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-	

HENDERSON												
		WELL #:		6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332		
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS "8D"												
		WELL #:		2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280		
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, C. C. "5C"												
		WELL #:		8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572		
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
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-	

CLEGG "84"												
		WELL #:		4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216		
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
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-	

CLEGG, ELOISE 61												
		WELL #:		3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994		
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366			
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220			
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 X	476	-0-	-51	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258			
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346			
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	203	-0-	-367	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	127	-0-	-431	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356			
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138			
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
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466			
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		-0-
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-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392			
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384			
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376			
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396			
08	806 X	740	-0-	-66	-0-	740	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426			
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000			
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
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-

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058			
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120			
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126			
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
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274			
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-	-0-	
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-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202			
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436			
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	
09	1110 N	931	-0-	-179	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200			
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926			
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094			
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
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
09	300 X	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10	310 X	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-		-0-
11	300 X	237	-0-	-63	-0-	237 3		N	-0-		-0-
12	310 X	248	-0-	-62	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-		-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-		-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	972	-0-	-144	-0-	972 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
12	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-		-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		N	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 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 #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6134 - 6740		
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
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	709 3		N	-0-			-0-
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-			-0-
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3		N	-0-			-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 3		N	-0-			-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3		N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5922 - 7320		
08	1023 X	946	-0-	-77	-0-	946 3		N	-0-			-0-
09	1080 X	898	-0-	-182	-0-	898 3		N	-0-			-0-
10	1116 X	935	-0-	-181	-0-	935 3		N	-0-			-0-
11	1080 X	879	-0-	-201	-0-	879 3		N	-0-			-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5818 - 6332		
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5780 - 6376		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5898 - 6772		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5892 - 6298		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
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-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6296 - 7246		
08	403 N	198	-0-	-205	-0-	198 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906			
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
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		-0-
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-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178			
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978			
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994			
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270			
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858			
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 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	AMT	CODE	BALANCE
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908				
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306				
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526				
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994				
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018				
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940		
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
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756		
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	
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-	

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097		
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	
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-	

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	
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-	

JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661		
08	899 X	671	-0-	-228	-0-	671 3	N	-0-	-0-	
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-	

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613		
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618			
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
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706			
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331			
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
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-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728			
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
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-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
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-	

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682			
08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	
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 X	1246	-0-	-118	-0-	1246	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 #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484		
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
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
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-

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960		
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846		
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906			
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
08	620 X	596	-0-	-24	-0-	596 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920			
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 3		N	-0-		-0-
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	173 3		N	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
08	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
01	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687 3		N	-0-			-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-			-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882				
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008				
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
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-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206				
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
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-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474				
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
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-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292				
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384		
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
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724		
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634		
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004		
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
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-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620				
08	1519	X	1065	-0-	-454	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	
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-	

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612				
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
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-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906				
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	
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-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896				
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
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-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904				
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200				
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
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214				
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	632	-0-	-148	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	720 N	514	-0-	-206	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242				
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866				
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440				
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-	

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298				
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855		
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
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850		
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690		
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	744 3	N	-0-		-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-		-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3	N	-0-		-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3	N	-0-		-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	768 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-		-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3	N	-0-		-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3	N	-0-		-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-		-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3	N	-0-		-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	342 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354		
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3	N	-0-		-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	392 3	N	-0-		-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
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
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3		N	-0-		-0-
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3		N	-0-		-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3		N	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575			
08	992 X	915	-0-	-77	-0-	915 3		N	-0-		-0-
09	960 X	897	-0-	-63	-0-	897 3		N	-0-		-0-
10	961 X	898	-0-	-63	-0-	898 3		N	-0-		-0-
11	930 X	733	-0-	-197	-0-	733 3		N	-0-		-0-
12	930 X	650	-0-	-280	-0-	650 3		N	-0-		-0-
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870			
08	465 N	340	-0-	-125	-0-	340 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
08	1023 X	945	-0-	-78	-0-	945 3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480			
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426			
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624			
08	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476				
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
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
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-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317				
08	496 X	302	-0-	-194	-0-	302	3		N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561				
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529				
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717				
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-
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-

CLEGG "83"		WELL #: 6		RRCID -> 185779		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250				
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933				
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111				
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
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-	-0-	
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-	

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008				
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-	-0-	
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-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009				
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-	-0-	
09	660 N	311	-0-	-349	-0-	311	3		N	-0-	-0-	
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	-0-	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-	
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-	
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698				
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	-0-	
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	3		N	-0-	-0-	
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3		N	-0-	-0-	
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-	-0-	
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-	
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901								
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767								
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365								
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 6172 - 6636	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
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-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5975 - 7054	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-			-0-
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-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6252 - 6930	
08	992 X	920	-0-	-72	-0-	920 3	N	-0-			-0-
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-

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6177 - 6887	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
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-

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6200 - 7231	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6490 - 6702	
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 5883 - 7032	
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270		
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
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736		
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571		
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688		
08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710		
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426		
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
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
08	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770		
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461		
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492		
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652					
08	2201	X	1068	-0-	-1133	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448					
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
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-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136					
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			195
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	1	8	195

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304					
08	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589					
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513					
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302			
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
08	2697 X	2342	-0-	-355	-0-	2342	3	N	-0-	-0-	
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-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874			
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441			
08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	3	N	-0-	-0-	
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-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077			
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3	N	-0-	-0-	
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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677			
08	992 N	401	-0-	-591	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
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-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574			
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3	N	-0-	-0-	
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-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870			
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614		
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
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340		
08	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	3081 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230		
08	2511 X	2316	-0-	-195	-0-	2316 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867		
08	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741		
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731		
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6392 - 7006	
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
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
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-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5993 - 6571	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5829 - 6695	
08	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 6858 - 8675	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5617 - 6346	
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-		192
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

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5856 - 6336	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		36
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

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6232 - 6788	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		196
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	N	38	1 8	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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
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
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-		-0-
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-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		-0-
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-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-		911	3	N	-0-	-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285			
08	465 X	448	-0-	-17	-0-		448	3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649			
08	372 N	345	-0-	-27	-0-		345	3	N	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793			
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	3	N	-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886			
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3	N	-0-	-0-
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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	3	N	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3	N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
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
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		15
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

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-		-0-
09	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691		
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637		
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	982	-0-	-68	-0-	982 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 3	N	-0-		-0-
11	990 N	917	-0-	-73	-0-	917 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 3	N	-0-		-0-
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3	N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960		
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	981	-0-	-219	-0-	981 3	N	-0-		-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
S. C. MILLSPAUGH 2															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 020528															
WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1643 X	1483	-0-	-160	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
09		1590 X	1469	-0-	-121	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
10		1612 X	1521	-0-	-91	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
11		1560 X	1448	-0-	-112	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
12		1612 X	1465	-0-	-147	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
*01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12															
WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600															
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09		420 N	354	-0-	-66	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10		372 N	270	-0-	-102	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12		372 N	116	-0-	-256	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B															
WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730															
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
*01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. #14															
WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766															
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10		651 N	603	-0-	-48	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
12		589 N	337	-0-	-252	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
01		589 N	541	-0-	-48	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE															
WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302															
08		620 N	421	-0-	-199	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09		810 N	593	-0-	-217	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10		527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
12		620 N	542	-0-	-78	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14															
WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676															
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11		570 N	505	-0-	-65	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12		558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. 14															
WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738															
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12		527 N	497	-0-	-30	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	494	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 #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3		N		-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680				
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	3		N		-0-	-0-
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-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277				
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3		N		-0-	-0-
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-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644				
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	3		N		-0-	-0-
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-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602				
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-		552	2	4	9	N	4	169
09	600 N	565	-0-	-35	-0-		563	2	2	9	N	2	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	177
12	589 N	582	-0-	-7	-0-		568	2	14	9	N	13	189
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		617	2	10	9	N	9	197

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425				
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3		N		-0-	-0-
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-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766				
08	744 X	710	-0-	-34	-0-		710	3		N		-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446		
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
08	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714		
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742		
08	589 X	477	-0-	-112	-0-	477 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422		
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632		
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
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-

BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739		
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436				
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
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430				
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 3		N	-0-		-0-
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-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390				
08	434 X	394	-0-	-40	-0-		394 3		N	-0-		-0-
09	420 X	332	-0-	-88	-0-		332 3		N	-0-		-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-		464 3		N	-0-		-0-
11	420 X	372	-0-	-48	-0-		372 3		N	-0-		-0-
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-		497 3		N	-0-		-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 3		N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455				
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 3		N	-0-		-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-		586 3		N	-0-		-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-		613 3		N	-0-		-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-		589 3		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 3		N	-0-		-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442				
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096 3		N	-0-		-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901 3		N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-		1019 3		N	-0-		-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035 3		N	-0-		-0-
01	1085 X	1011	-0-	-74	-0-		1011 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412				
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129 3		N	-0-		-0-
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-		1156 3		N	-0-		-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 3		N	-0-		-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	954	-0-	-255	-0-		954 3		N	-0-		-0-
01	1209 X	784	-0-	-425	-0-		784 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336				
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 3		N	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858 3		N	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 3		N	-0-		-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 3		N	-0-		-0-
12	868 N	745	-0-	-123	-0-		745 3		N	-0-		-0-
01	868 N	739	-0-	-129	-0-		739 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432			
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
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		N	-0-		-0-
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	470 3		N	-0-		-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 3		N	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	865 3		N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360			
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390			
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398			
08	1271 X	1153	-0-	-118	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
HOOPER ESTATE												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 020528												
WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE				M	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	-0-	484	3		N	-0-
10		527 N	431	-0-	-96	-0-	-0-	431	3		N	-0-
11		450 N	412	-0-	-38	-0-	-0-	412	3		N	-0-
12		496 N	400	-0-	-96	-0-	-0-	400	3		N	-0-
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	392	3		N	-0-

LAURA HOOPER ESTATE 52C												
WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420												
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-
09		630 N	559	-0-	-71	-0-	-0-	559	3		N	-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-
11		570 N	566	-0-	-4	-0-	-0-	566	3		N	-0-
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	-0-	574	3		N	-0-
01		589 N	574	-0-	-15	-0-	-0-	574	3		N	-0-

HOOPER, LAURA ESTATE 52D												
WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422												
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-
09		540 N	454	-0-	-86	-0-	-0-	454	3		N	-0-
10		527 N	228	-0-	-299	-0-	-0-	228	3		N	-0-
11		480 N	398	-0-	-82	-0-	-0-	398	3		N	-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-

LAURA HOOPER ESTATE 52D												
WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388												
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-
09		930 N	928	-0-	-2	-0-	-0-	928	3		N	-0-
10		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	-0-	1004	3		N	-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-
12		961 N	908	-0-	-53	-0-	-0-	908	3		N	-0-
01		961 N	782	-0-	-179	-0-	-0-	782	3		N	-0-

LAURA HOOPER ESTATE GU 52A												
WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426												
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-
09		660 N	391	-0-	-269	-0-	-0-	391	3		N	-0-
10		558 N	468	-0-	-90	-0-	-0-	468	3		N	-0-
11		510 N	432	-0-	-78	-0-	-0-	432	3		N	-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-

LAURA HOOPER ESTATE 52C												
WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428												
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-
09		690 X	676	-0-	-14	-0-	-0-	676	3		N	-0-
10		713 X	711	-0-	-2	-0-	-0-	711	3		N	-0-
11		690 X	671	-0-	-19	-0-	-0-	671	3		N	-0-
12		713 X	668	-0-	-45	-0-	-0-	668	3		N	-0-
01		713 X	674	-0-	-39	-0-	-0-	674	3		N	-0-

HOOPER, LAURA ESTATE 52A												
WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430												
08		899 X	837	-0-	-62	-0-	-0-	837	3		N	-0-
09		960 X	826	-0-	-134	-0-	-0-	826	3		N	-0-
10		992 X	852	-0-	-140	-0-	-0-	852	3		N	-0-
11		960 X	821	-0-	-139	-0-	-0-	821	3		N	-0-
12		868 X	833	-0-	-35	-0-	-0-	833	3		N	-0-
01		837 N	802	-0-	-35	-0-	-0-	802	3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428			
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
08	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
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-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414			
08	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
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-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944			
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424			
08	837	X	795	-0-	-42	-0-	795 3	N	-0-		-0-
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-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264			
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
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-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272			
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
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-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A			
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955		
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
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985		
08	868 N	772	-0-	-96	-0-	772 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772		
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954		
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 3	N	-0-		-0-
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-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244		
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954		
08	1116 X	991	-0-	-125	-0-	991 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
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
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 3	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	934 3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	948	-0-	-44	-0-	948 3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	883 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	-0-
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 X	921	-0-	-40	-0-	921 3	N	-0-	-0-	-0-
11	990 X	789	-0-	-201	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 X	965	-0-	-58	-0-	965 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941 3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 3	N	-0-	-0-	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	734	-0-	-227	-0-	734 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-	-0-	-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-	-0-	-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-	-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-	-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1594 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
08	961 X	885	-0-	-76	-0-	885 3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 X	789	-0-	-141	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 X	730	-0-	-200	-0-	730 3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 X	770	-0-	-130	-0-	770 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 X	248	-0-	-651	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	924 3	N	-0-	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	794	-0-	-167	-0-	794 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 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 "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254				
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
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366 3		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216				
08	527 N	444	-0-	-83	-0-		444 3		N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230				
08	465 N	444	-0-	-21	-0-		444 3		N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904				
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3		N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172				
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 3		N	-0-		-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092				
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930				
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620	
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
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-
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-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	N	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822	
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 3	N	-0-	-0-
09	4800 X	4277	-0-	-523	-0-	4277 3	N	-0-	-0-
10	4960 X	4471	-0-	-489	-0-	4471 3	N	-0-	-0-
11	4800 X	4401	-0-	-399	-0-	4401 3	N	-0-	-0-
12	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	4493 3	N	-0-	-0-
01	4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4432 3	N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734	
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-	-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	N	-0-	-0-
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3	N	-0-	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 3	N	-0-	-0-
01	2201 N	1931	-0-	-270	-0-	1931 3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806	
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3	N	-0-	-0-
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3	N	-0-	-0-
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	N	-0-	-0-
11	4110 X	4099	-0-	-11	-0-	4099 3	N	-0-	-0-
12	4402 X	3143	-0-	-1259	-0-	3143 3	N	-0-	-0-
01	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4266 3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227	
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3	N	-0-	-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 3	N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 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 #:	215	RRCID ->	238124	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	5716	-	6336
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	
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			-0-	
09		930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3	N	-0-			-0-	
10		868 N	858	-0-	-10	-0-	858 3	N	-0-			-0-	
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			-0-	
12		868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-			-0-	

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #:	7	RRCID ->	238417	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6258	-	6879
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-	
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			-0-	
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-			-0-	
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-	
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-	
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-	

CLEGG "84"		WELL #:	5	RRCID ->	238450	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	5772	-	6754
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-	
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-	
01		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-			-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #:	12	RRCID ->	239796	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	6100	-	7230
08		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-			-0-	
09		2970 X	2230	-0-	-740	-0-	2230 3	N	-0-			-0-	
10		3069 X	2262	-0-	-807	-0-	2262 3	N	-0-			-0-	
11		2970 X	2133	-0-	-837	-0-	2133 3	N	-0-			-0-	
12		2542 X	2076	-0-	-466	-0-	2076 3	N	-0-			-0-	
01		2387 X	2227	-0-	-160	-0-	2227 3	N	-0-			-0-	

MOODY ESTATE "53"		WELL #:	7	RRCID ->	239797	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	6076	-	7268
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			-0-	
09		930 N	813	-0-	-117	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
10		930 N	879	-0-	-51	-0-	879 3	N	-0-			-0-	
11		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 3	N	-0-			-0-	
12		837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3	N	-0-			-0-	
01		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3	N	-0-			-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #:	13	RRCID ->	239800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5900	-	7111
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #:	8	RRCID ->	240241	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	6144	-	6928
08		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-			-0-	
09		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735 3	N	-0-			-0-	
10		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1775 3	N	-0-			-0-	
11		1710 N	1707	-0-	-3	-0-	1707 3	N	-0-			-0-	
12		1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703 3	N	-0-			-0-	
01		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 3	N	-0-			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
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
08	899 N	766	-0-	-133	-0-	766 3	N	-0-	-0-	
09	1140 N	581	-0-	-559	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
10	961 N	835	-0-	-126	-0-	835 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	488 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
01	837 N	532	-0-	-305	-0-	532 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	403 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	378	-0-	-162	-0-	378 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	298	-0-	-167	-0-	298 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
08	1736 X	1621	-0-	-115	-0-	1621 3	N	-0-	-0-	
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-	

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
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-	

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958		
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-	-0-	
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-	

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704		
08	527 X	437	-0-	-90	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
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-	

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652		
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
COATES, DOLLYE 69												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 020528												
WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660												
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
08		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
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-

COATES, DOLLYE 69												
WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903												
08		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-
*01		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"												
WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314												
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-	177 1	85
09		1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153 3		N	-0-		85
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1175 3	53 9	N	48	1 8	132
11		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1110 3	43 9	N	39	1 8	170
12		1240 N	995	-0-	-245	-0-	993 3	2 9	N	2	2 8	170
*01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1179 3	13 9	N	12		182

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"												
WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953												
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70												
WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227												
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "C" (BBB6)												
WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622												
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W.												
WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821												
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902			
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
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907			
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625			
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890			
08	1581 X	1491	-0-	-90	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
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-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849			
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776			
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667			
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346		
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700		
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586		
08	2139 X	1335	-0-	-804	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873		
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
08	1147 X	1047	-0-	-100	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960			
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	
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856			
08	3286 X	2922	-0-	-364	-0-	2922	3	N	-0-			-0-
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-			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-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754			
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595			
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
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-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712			
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	3	24 9	N	22	176 1	25
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

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
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-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567			
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977			
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
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1204	-0-	-386	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639			
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665			
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588			
08	3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2839	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538			
08	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	2817	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435					
PIERCE, V. I. "A"		WELL #:		401	RRCID ->	073769	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH 6800 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 CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2	N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-	-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2	N	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-	-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-	-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		2	RRCID ->	090695	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5793 - 6054
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-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
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-	-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	419 2	N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-	-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2	N	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-

WHITE, FRANK		WELL #:		3092	RRCID ->	132106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2	N	-0-	-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #:		402	RRCID ->	152998	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2	N	-0-	-0-
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-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		6	RRCID ->	153392	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-
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-

AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC				037055					
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #:		1	RRCID ->	070431	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	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 #: 3		RRCID -> 070432		COMPL. DATE 12/25/1976		TOTAL DEPTH 6790 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 070887		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 074033		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19 9	N	17	17 0	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)													
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
MONTGOMERY, C. C. "11" //CONT.// 037055													
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422													
M O	ALLOW 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
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394													
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	N	3	3 0	-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3	9	N	3	3 0	-0-
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5	5 0	-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3	3 0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055														
MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480														
M O	ALLOW 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
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	7	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412														
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
10	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260														
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356														
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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
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
08		2170 N	1603	-0-	-567	-0-	1603 2		Y	-0-		110
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

7403 JV-D HOWARD "A"			WELL #:	2	RRCID ->	183482	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6309 - 6386
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAKER RESOURCES			044365									
MONTGOMERY, C. C. ESTATE			WELL #:	1 Z	RRCID ->	078797	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6271 - 6306
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I.			WELL #:	302	RRCID ->	079653	COMPL. DATE	11/24/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6057 - 6100
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		77
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

PIERCE-HENDERSON			WELL #:	307	RRCID ->	080858	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6325 - 6509
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE			WELL #:	Z 2	RRCID ->	130190	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	6290 - 6321
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431				
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
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-		107
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

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766				
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384				
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		80
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

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-			-0-
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250				
HOOVER ESTATE "A"		WELL #: 3019										
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032						
LADD - PIERCE 1				WELL #: 1	RRCID -> 104362	COMPL. DATE 02/13/1983	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 6735	- 6915	
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
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
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-

LADD-PIERCE 2				WELL #: 1	RRCID -> 106944	COMPL. DATE 07/30/1983	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 5922	- 6845	
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	902 2	N	-0-		-0-
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-

LADD-CARSON 47				WELL #: 1	RRCID -> 108440	COMPL. DATE 11/28/1983	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 6160	- 7294	
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2	N	-0-		-0-
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-

LADD HENDERSON 13				WELL #: 1	RRCID -> 127018	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6531	- 7002	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, J. W. "B"				WELL #: 2013	RRCID -> 188715	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY -12-				WELL #: 1	RRCID -> 241617	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6547	- 6557	
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
 COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

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
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			21
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

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

08	3038 X	2572	-0-	-466	-0-	2549 2	23 9	N		21			110
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	181 1		21
01	DLQ G-10	2426	-0-	2426	2426	2415 2	11 9	N		10			31

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2996 2	23 9	N		21			147
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	166 1		41
01	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	2822 2		N		-0-			41

CLARK, JOHN M., INC. 157283
 PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N		-0-			-0-
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-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N		-0-			-0-
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-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

08	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		N		-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.// 157283								
PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217		
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
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	624 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183		
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3	N	-0-		-0-
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-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348		
08	1457 N	1041	-0-	-416	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2	N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 037678		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
10	930 N	575	-0-	-355	-0-	575 2	N	-0-		-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2	N	-0-		-0-
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		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	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE				
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2	N	-0-	-0-
10	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2	N	-0-	-0-
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2	N	-0-	-0-
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2	N	-0-	-0-
01	961 N	483	-0-	-478	-0-	483	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2	N	-0-	-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	2	N	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-	-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2	N	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-	-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-	-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-	-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518		
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-	-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	-0-
09		870 N	689	-0-	-181	-0-	689 2			N	-0-	-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-	-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	-0-
01		775 N	710	-0-	-65	-0-	710 2			N	-0-	-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084												
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			Y	-0-	89
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			Y	-0-	89
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			Y	-0-	89
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			Y	-0-	89
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			Y	-0-	89
01	DLQ	G-10	811	-0-	811	811	811 2			Y	-0-	89

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528												
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			N	-0-	60
09		330 N	95	-0-	-235	-0-	95 2			N	-0-	60
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	60
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2			N	-0-	60
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	59 2	1 9		N	1	61
*01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	84 1	114 2		N	-0-	61

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589												
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-	133
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-	133
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-	133
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-	133
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-	133
*01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-	133

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063												
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	933				N	NO RPT	-0-
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-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736												
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		5	RRCID -> 143363	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6413	- 6674	
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
08		304 N	304	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
09		300 N	293	-0-	-7	293 2		N	-0-	-0-
10		310 N	303	-0-	-7	303 2		N	-0-	-0-
11		300 N	292	-0-	-8	292 2		N	-0-	-0-
12		310 N	304	-0-	-6	304 2		N	-0-	-0-
01		310 N	292	-0-	-18	292 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		3	RRCID -> 145025	COMPL. DATE 03/11/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6406	- 6640	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		6	RRCID -> 147325	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6443	- 6682	
08		542 N	542	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-
10		527 N	429	-0-	-98	429 2		N	-0-	-0-
11		510 N	501	-0-	-9	501 2		N	-0-	-0-
12		496 N	471	-0-	-25	471 2		N	-0-	-0-
01		434 N	339	-0-	-95	339 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		4	RRCID -> 147326	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6399	- 6625	
08		713 N	681	-0-	-32	681 2		N	-0-	-0-
09		870 N	641	-0-	-229	641 2		N	-0-	-0-
10		775 N	600	-0-	-175	600 2		N	-0-	-0-
11		660 N	563	-0-	-97	563 2		N	-0-	-0-
12		651 N	626	-0-	-25	626 2		N	-0-	-0-
*01		671 N	671	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		7	RRCID -> 147532	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6436	- 6698	
08		720 N	720	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-
09		720 N	656	-0-	-64	656 2		N	-0-	-0-
10		744 N	713	-0-	-31	713 2		N	-0-	-0-
11		690 N	653	-0-	-37	653 2		N	-0-	-0-
12		682 N	663	-0-	-19	663 2		N	-0-	-0-
01		713 N	699	-0-	-14	699 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		8	RRCID -> 147533	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6423	- 6732	
08		372 N	327	-0-	-45	327 2		N	-0-	-0-
09		330 N	322	-0-	-8	322 2		N	-0-	-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
12		341 N	323	-0-	-18	323 2		N	-0-	-0-
01		341 N	327	-0-	-14	327 2		N	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #:		4	RRCID -> 148668	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6307	- 6443	
08		496 N	476	-0-	-20	35 1	441 2	N	-0-	-0-
09		1050 N	699	-0-	-351	52 1	647 2	N	-0-	-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0-	137 1	1374 2	N	-0-	-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	83 1	939 2	N	-0-	-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	124 1	1305 2	N	-0-	-0-
01		1519 N	1177	-0-	-342	128 1	1049 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 #:		5	RRCID ->	149445	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5998 - 6625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		279 N	164	-0-	-115	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		270 N	118	-0-	-152	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	60	-0-	-90	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #:		2	RRCID ->	149446	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5776 - 6291
08		899 N	809	-0-	-90	-0-	809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	747 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #:		1	RRCID ->	149450	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5661 - 6173
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #:		6	RRCID ->	152524	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6212 - 6442
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1085 N	862	-0-	-223	-0-	862 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #:		7	RRCID ->	152525	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	6064 - 6348
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #:		9	RRCID ->	160916	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6351 - 6596
08		620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		660 N	585	-0-	-75	-0-	585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #:		8	RRCID ->	160998	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6044 - 6594
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		5	RRCID ->	161138	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 - 6400
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
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
09	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	2	N	-0-			-0-
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2	N	-0-			-0-
11	780 N	647	-0-	-133	-0-	647	2	N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
01	837 N	505	-0-	-332	-0-	505	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		2	RRCID ->	182735	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6541 - 6620
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	738	2	1 9 N	1			16
09	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2	N	-0-			16
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			16
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2	N	-0-			16
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-			16
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			16

UNIVERSITY 30-34B		WELL #:		2	RRCID ->	183086	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6258 - 6625
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			20
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			20
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			20
11	540 N	189	-0-	-351	-0-	189	2	N	-0-			20
12	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	2	N	-0-			20
01	589 N	265	-0-	-324	-0-	265	2	N	-0-			20

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		3	RRCID ->	183088	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6399 - 6512
08	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2	N	-0-			135
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	475	2	N	-0-			135
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			135
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2	N	-0-			135
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			135
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	2	N	-0-			135

BEAN, VADA		WELL #:		9	RRCID ->	201391	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6175 - 6760
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
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-

BEAN, VADA		WELL #:		10	RRCID ->	201392	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	5993 - 6596
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
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-

BEAN, VADA		WELL #:		11	RRCID ->	202341	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	5996 - 6868
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	200	1	388 2 N	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	318 2 N	-0-			-0-
10	527 N	335	-0-	-192	-0-	8	1	327 2 N	-0-			-0-
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	96	1	272 2 N	-0-			-0-
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	16	1	275 2 N	-0-			-0-
01	341 N	67	-0-	-274	-0-	32	1	35 2 N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
MONTGOMERY, C.C. 15				10		205359		04/01/2004		7000 PERF. 6250 - 6752					
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	
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 30-34B				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				3		207184		09/03/2004		6798		6528 -		6610	
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			125	
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	

MONTGOMERY, C.C. 15				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				11		207486		09/23/2004		6860		6350 -		6608	
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-	
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-	

BEAN, VADA				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				12		207491		09/16/2004		6875		6116 -		6688	
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 30-34A				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				4		208447		09/02/2004		6788		6584 -		6650	
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1 9	N	1			29	
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	

BEAN, VADA				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				13		210818		07/18/2006		6788		3130 -		6538	
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #:		1		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965		TOTAL DEPTH 6650 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
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1			10
						1	9							
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							
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
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-
PIERCE, J. S. 15		WELL #:		1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
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-
PIERCE, J. S. 15		WELL #:		2		RRCID -> 065784		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A				
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
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-
CHILDRESS		WELL #:		101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A				
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-
CHILDRESS, C. "3"		WELL #:		1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 1		RRCID -> 065855		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 1		RRCID -> 065856		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
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-	

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS 4		WELL #: 2		RRCID -> 070425		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6114 - 6738	
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
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	-0-	
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-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6127 - 6741	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5991 - 6445	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-	
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-	

CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6178 - 6330	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6029 - 6249	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 2		RRCID -> 113328		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6120 - 6341	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6371 - 6954	
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987			TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583							
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
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719							
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-	
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532							
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-	
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-	
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-	
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-	
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-	
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-	

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 127835		COMPL. DATE 06/19/1988			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800							
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854							
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-	

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402							
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	Y	3		13	
								3	9							
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	559	3	Y	4		17	
								4	9							
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	72	1	557	3	Y	5		22	
								6	9							
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	73	1	528	3	Y	7		29	
								8	9							
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	622	3	Y	8		37	
								9	9							
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	9	42	1	4
								10	9							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382			
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
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276			
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226			
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
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-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HENDESON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307			
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	746 3	Y	5	13	
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	4	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384						
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
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
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-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290						
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	3	Y	7				24
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
						17	9								

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 159606		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552						
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-
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-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320						
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-				-0-
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-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454						
08	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-				-0-
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-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 161018		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494		
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
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 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	277	-0-	-33	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714		
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-	-0-	-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	844	-0-	-117	-0-	844 3	N	-0-	-0-	-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984		
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	651 3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	645	-0-	-285	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	640	-0-	-259	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876		
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 8		RRCID -> 167758		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670			
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
08		674 N	674	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
09		690 N	640	-0-	-50	640	3	N	-0-		-0-
10		682 N	663	-0-	-19	663	3	N	-0-		-0-
11		660 N	629	-0-	-31	629	3	N	-0-		-0-
12		651 N	610	-0-	-41	610	3	N	-0-		-0-
01		651 N	599	-0-	-52	599	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767			
08		517 N	517	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
09		510 N	218	-0-	-292	218	3	N	-0-		-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
11		510 N	472	-0-	-38	472	3	N	-0-		-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
*01		581 N	581	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317			
08		481 N	481	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
12		465 N	462	-0-	-3	462	3	N	-0-		-0-
01		496 N	439	-0-	-57	439	3	N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 057164		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
MONTGOMERY -C-		WELL #: 109									
08		36 N	36	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
11		30 N	2	-0-	-28	2	2	Y	-0-		-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 103		RRCID -> 058930		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A			
08		217 N	212	-0-	-5	212	2	Y	-0-		12
09		205 N	205	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		12
10		235 N	235	-0-	-0-	220	2	Y	14		26
11		210 N	204	-0-	-6	204	2	Y	-0-		26
*12		214 N	214	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		26
01	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
08		186 N	183	-0-	-3	183	2	Y	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
*12		182 N	182	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594		
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
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074 2		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672		
08	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295 2		Y	-0-	5
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	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	79

MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A		
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637		
08	837 N	754	-0-	-83	-0-	754 2		Y	-0-	11
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	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	60

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668		
08	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885 2		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604		
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	98
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696		
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6373 - 9603			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6162 - 6612			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6317 - 9499			
08		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6377 - 9655			
08		1612 X	1357	-0-	-255	-0-	1357	2	Y	-0-			-0-
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		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 6387 - 9661			
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6360 - 6398			
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6356 - 6552			
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-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 #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544			
08	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	1404	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535			
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2	Y	-0-		-0-
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	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		98
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		98

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592			
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564			
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 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	AMT	CODE	BALANCE
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516			
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578			
08	1984 X	1841	-0-	-143	-0-	1841 2		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370			
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564			
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY D		WELL #: 613		RRCID -> 193870		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 6590			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617		
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
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549		
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679		
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440		
08	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1511 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
HENDERSON-STATE 3				WELL #: 3	RRCID -> 158868	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6634 - 6650				
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313											
MAYFIELD				WELL #: 438A	RRCID -> 232510	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5674	PERF.	4823 - 5022				
08		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-			-0-
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-
MAYFIELD				WELL #: 13B	RRCID -> 232516	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5897 - 6201				
08		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-			-0-
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	1	8	-0-
MAYFIELD				WELL #: 447D	RRCID -> 232519	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5147 - 5909				
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
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-
WARD				WELL #: 237C	RRCID -> 241645	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	4625 - 5593				
08		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-			-0-
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-
COLE B				WELL #: 1123	RRCID -> 255001	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3240 - 3667				
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	N	-0-			-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	47	1	137	3	N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	56	1	312	3	N	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	77	1	274	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	3	N	-0-			-0-
01		372 N	276	-0-	-96	-0-	63	1	213	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
PIERCE J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 068304		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7013 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
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		1		RRCID -> 069775		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A		
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	Y	-0-		-0-	
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-	

VADA BEAN "B"		WELL #:		2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-		-0-	
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-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362		
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-		5	
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-		5	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	1	9	6	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	1	9	7	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-		7	
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-	6	1	1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024		
08	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	1036	2	Y	1	9	6	
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	1	9	7	
10	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1240	2	Y	1	9	8	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	Y	1	9	9	
12	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	1039	2	Y	2	9	2	
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	1	9	3	

HENDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #:		4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-		1	
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	Y	1	9	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	1	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320							
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 6		RRCID -> 094558		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2			-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842	
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	733 2	14 9	Y	125
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	772 2	28 9	Y	20
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 2	13 9	Y	32
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	914 2	12 9	Y	43
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837 2	15 9	Y	57
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428 2	7 9	Y	63

HENDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292	
08	1395 N	932	-0-	-463	-0-	930 2	2 9	Y	7
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1036 2	2 9	Y	9
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159 2	2 9	Y	11
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2	3 9	Y	14
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1037 2	3 9	Y	17
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 2	3 9	Y	20

HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	102
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	102
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	102
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	102
12	837 N	597	-0-	-240	-0-	597 2		Y	102
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	102

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276	
08	1852 N	1585	-0-	-267	-0-	1574 2	11 9	Y	36
09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1442 2	12 9	Y	47
10	1736 N	1431	-0-	-305	-0-	1417 2	14 9	Y	60
11	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1417 2	18 9	Y	76
12	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1350 2	21 9	Y	95
01	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1205 2	17 9	Y	110

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532 2	6 9	Y	46
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 2	10 9	Y	7
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473 2	6 9	Y	12
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	345 2	4 9	Y	16
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	444 2	6 9	Y	21
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	Y	23

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2		Y	-0-
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	460 2		Y	-0-
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 2		Y	-0-
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	350 2		Y	-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647		
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
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-		2
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

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 100074		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	Y	-0-		-0-
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-

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9 Y	1		3
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	4 1	1
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-		1

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096		
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2	Y	-0-		10
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

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091		
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	Y	-0-		6
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	6 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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 6900 - 8763	
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
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		3
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	3 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

HENDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114960		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 8837 - 8864	
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8250 - 8608	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6890 - 6959	
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2	1 9	Y	1		2
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

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6462 - 6512	
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-		1
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

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6416 - 6774	
08	775 N	720	-0-	-55	-0-	716 2	4 9	Y	4		12
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

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 6396 - 6483	
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 2	1 9	Y	1		13
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509			
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		
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	807 2	81 9 Y	74	86 1	59		
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		

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992			TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954			
08	403 N	221	-0-	-182	-0-	221 2	Y	-0-		2		
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		

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592			
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9 Y	1		3		
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		

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477			
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2521 2	1 9 N	1		3		
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-	4 1	2		

VADA BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143717		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527			
08	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	1408 2	N	-0-		-0-		
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-		

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301			
08	1178 N	979	-0-	-199	-0-	977 2	2 9 Y	2		12		
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	18 1	10		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8257 - 8266	
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
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 6886 - 6900	
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-		4
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	4 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

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6880 - 6890	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		4
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

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 6870 - 6936	
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	652 2	1 9	Y	1		15
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

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 6323 - 8751	
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 2		N	-0-		-0-
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-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 6435 - 8678	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6860 - 8660	
08	558 N	452	-0-	-106	-0-	450 2	2 9	Y	2		20
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478				
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
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		1
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	0

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727				
08	1085 N	791	-0-	-294	-0-	790	2	1 9	Y	1		10
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

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629				
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-		3
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-		3
10	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1060	2	1 9	Y	1		4
11	1410 N	987	-0-	-423	-0-	987	2		Y	-0-	3 1	1
12	1364 N	991	-0-	-373	-0-	990	2	1 9	Y	1		2
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1 9	Y	1		3

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797				
08	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1216	2	1 9	Y	1		5
09	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350	2		Y	-0-		5
10	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1341	2	1 9	Y	1		6
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1 9	Y	1		7
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-	6 1	1
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1 9	Y	1		2

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705				
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2 9	Y	2		23
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	372	2	1 9	Y	1		24
10	682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2		Y	-0-		24
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	407	2	8 9	Y	7	23 1	8
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7 9	Y	6		14
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9 9	Y	8		22

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721				
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2 9	Y	2		22
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1 9	Y	1		23
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1 9	Y	1		24
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7 9	Y	6	22 1	8
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7 9	Y	6		14
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8 9	Y	7		21

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811				
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1 9	Y	1		5
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1 9	Y	1		6
10	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2		Y	-0-		6
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1 9	Y	1		7
12	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1465	2	1 9	Y	1	7 1	1
*01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2 9	Y	2		3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982			
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
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-		2
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2		Y	-0-		2
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-		2
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1 9	Y	1		3
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	591	2	1 9	Y	1	3 1	1
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715			
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-		1
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-		1
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-		1
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-	1 1	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1 9	Y	1		1
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-		1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788			
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1288	2	1 9	Y	1		9
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	3
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2 9	Y	2		5

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750			
08	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		Y	-0-		3
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	1
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1 9	Y	1		2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926			
08	2201 X	1691	-0-	-510	-0-	1684	2	7 9	Y	6		38
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	12
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10 9	Y	9		21

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762			
08	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1280	2	1 9	Y	1		4
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	1
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1 9	Y	1		2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143			
08	992 N	761	-0-	-231	-0-	760	2	1 9	Y	1		5
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-	6 1	1
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1 9	Y	1		2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400			
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		
08	992 N	819	-0-	-173	-0-	819 2						11
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	707 2		1 9	Y			12
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			Y			12
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1046 2		3 9	Y	11 1		4
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 2		3 9	Y			7
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618 2		4 9	Y			11

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978			
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			Y			7
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2		1 9	Y			8
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			Y			8
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578 2		2 9	Y	7 1		3
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589 2		2 9	Y			5
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544 2		2 9	Y			7

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735			
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675 2		1 9	Y			10
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			Y			10
10	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195 2			Y			10
11	1620 N	1024	-0-	-596	-0-	1021 2		3 9	Y	10 1		3
12	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1128 2		3 9	Y			6
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070 2		3 9	Y			9

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770			
08	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1207 2		1 9	Y			5
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

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755			
08	1457 N	516	-0-	-941	-0-	516 2			Y			3
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

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839			
08	992 X	764	-0-	-228	-0-	763 2		1 9	Y			6
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

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845			
08	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1097 2		1 9	Y			5
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995				
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	
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1	6
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1	7
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1	8
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	9
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2	2
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 66		RRCID -> 186550		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338				
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-	-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-	-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-	-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-	-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059				
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-	3
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

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651				
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-	-0-
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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389				
08	3100 N	1600	-0-	-1500	11495	1600	2			Y	-0-	5
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

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679				
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1	8
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

VADA BEAN G.U. 2 "C"		WELL #: 13		RRCID -> 204574		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962				
08	3100 N	1683	-0-	-1417	6395	1683	2			Y	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924			
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	
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1536 2	1 9	Y	1	4 1	2
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	4 1	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	4 1	2
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 2	3 9	Y	3	4 1	1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565			
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-		1
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-	1 1	-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049			
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351 2	4 9	Y	4	12 1	7
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
HARRISON INTERESTS, LTD.												
HENDERSON, JOHN W. III "A"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 360320												
WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038												
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
08		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9827 2	3 9	N		3	18
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	6
*01		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3933 2	4 9	N		4	10

JOHNSON, NORMAN DUDLEY												
WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390												
08		3937 X	2815	-0-	-1122	-0-	2815 2		N		-0-	-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "N"												
WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937												
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1721 2	4 9	N		4	49
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	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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
MITCHELL #329-1												
WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758												
08		4836 X	4192	-0-	-644	-0-	4192 2		N		-0-	92
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N		NO RPT	92
*01		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N		-0-	92

LLANO PRODUCTION COMPANY												
ROBERTSON												
WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797												
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N		NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WEST, W. W.												
WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681												
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-			N		NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
LLANO PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 504617										
WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548			
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
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCIN OIL CORPORATION		504678										
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	2	1	N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291			
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	2	1	N	-0-			-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678													
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977			TOTAL DEPTH 6700 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	AMT	CODE	BALANCE
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-			2	1	234	2	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-			2	1	171	2	N	-0-		-0-
10	279 N	168	-0-	-111	-0-			2	1	166	2	N	-0-		-0-
11	240 N	165	-0-	-75	-0-			2	1	163	2	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-			2	1	182	2	N	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-			2	1	191	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-			2	1	70	2	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-			2	1	59	2	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-			2	1	77	2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			2	1	59	2	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-			2	1	151	2	N	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-			2	1	156	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-			2	1	132	2	N	-0-		-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-			2	1	94	2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-			2	1	157	2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-			2	1	179	2	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-			2	1	157	2	N	-0-		-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-			2	1	162	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	310 N	220	-0-	-90	-0-			220	2			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	713 N	681	-0-	-32	-0-			681	2			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	930 N	562	-0-	-368	-0-			562	2			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-			504	2			N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678									
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212			
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256			
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		-0-
11	510 N	142	-0-	-368	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-		-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
08	682 N	64	-0-	-618	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
09	480 N	326	-0-	-154	-0-	326	2	N	-0-		-0-
10	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2	N	-0-		-0-
11	300 N	98	-0-	-202	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678									
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484		
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
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2	N	-0-		-0-
10	620 N	373	-0-	-247	-0-	373	2	N	-0-		-0-
11	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2	N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228		
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412		
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	2	1	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334		
08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	1023 N	657	-0-	-366	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	930 N	605	-0-	-325	-0-	2	1	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	2	1	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2	N	-0-		-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2	N	-0-		-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 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	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6242 - 6374		
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6050 - 6198		
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6058 - 6420		
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5840 - 6294		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-		-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
MCGUFFIN, JOE JR. 549892															
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779															
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
08		1364 N	1112	-0-	-252	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-			40
09		1440 N	750	-0-	-690	-0-	28	1	722	2	Y	-0-			40
10		1209 N	812	-0-	-397	-0-	29	1	783	2	Y	-0-			40
11		1080 N	505	-0-	-575	-0-	28	1	477	2	Y	-0-			40
12		775 N	508	-0-	-267	-0-	28	1	480	2	Y	-0-			40
01	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	29	1	461	2	Y	-0-			40

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076															
08		2139 X	1744	-0-	-395	-0-	45	1	1699	2	Y	-0-			30
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

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317															
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	2	Y	-0-			19
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

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478															
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			104
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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970															
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	31	1	1570	2	N	-0-			40
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
MOLEO GAS CORP.				574080												
PIERCE, V. I.				WELL #:	1	RRCID ->	065221	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6601	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	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	505	-0-	505	2894	503	2	2	9	Y	2				23
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	45	1		5
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	4011					Y	NO RPT				5

PIERCE, V. I.				WELL #:	2	RRCID ->	065222	COMPL. DATE	07/19/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
08		T. A.	705	-0-	705	3450	702	2	3	9	Y	3				26
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		403 N	NO RPT	-0-	-403	5010					Y	NO RPT				5

PIERCE, V. I.				WELL #:	309	RRCID ->	114646	COMPL. DATE	12/24/1984	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6076 - 6406			
08		T. A.	246	-0-	246	1175	243	2	3	9	Y	3				15
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		124 N	NO RPT	-0-	-124	1357					Y	NO RPT				3

PIERCE, V. I.				WELL #:	409	RRCID ->	168521	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5931 - 6345			
08		T. A.	32	-0-	32	256	32	2			Y	-0-				5
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		62 N	NO RPT	-0-	-62	369					Y	NO RPT				1

PIERCE, V. I.				WELL #:	509	RRCID ->	168522	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6314 - 6531			
08		T. A.	222	-0-	222	1612	220	2	2	9	Y	2				31
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		310 N	NO RPT	-0-	-310	2375					Y	NO RPT				6

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL 328				WELL #:	1	RRCID ->	242582	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4986 - 6082			
08		2325 N	2037	-0-	-288	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA INC.				630591								
HENNDERSON, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 044756		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 9200 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
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE "2"		WELL #:		1		RRCID -> 176893		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			60
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

PIERCE 2A		WELL #:		1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395		
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11 9 N	10	43 0		108
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

PIERCE 4		WELL #:		1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460		
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-			22
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

PIERCE 9		WELL #:		1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE 4A		WELL #:		2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516		
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE 4		WELL #:		3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446		
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	22
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

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354												
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-	-0-
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-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926												
08	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611												
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719												
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	3	11	9	Y	10	38
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	11
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	708	3	19	9	Y	17	28

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076												
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	-0-
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-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846												
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	177
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

OZONA (CANYON SAND) OZARK EXPLORATION, INC. BEAN "B"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 630611	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	1031	RRCID ->	174604	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6614 -	6830				
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
08	682 N	265	-0-	-417	-0-	263	3	2	9	Y	2					10
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	739	720	3	19	9	Y	17					22

BEAN, JOE "D"		WELL #:	2032	RRCID ->	220272	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6537 -	6791				
08	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1234	3	4	9	N	4					33
09	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1315	3	7	9	N	6					39
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1287	3	6	9	N	5					44
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	3	4	9	N	4					48
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1312	3	6	9	N	5					53
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	N	7					60

BEAN 'B'		WELL #:	3031	RRCID ->	224707	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6526 -	6817				
08	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2160	3	18	9	Y	16					63
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	3	7	9	Y	6					69
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					69
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2156	3	23	9	Y	21					90
12	2387 N	2284	-0-	-103	-0-	2260	3	24	9	Y	22	90	1			22
01	DLQ G-10	2312	-0-	2312	2312	2253	3	59	9	Y	54					76

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. COX		WELL #:	665748 1022	RRCID ->	039670	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6613 -	6951				
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:	2	RRCID ->	041079	COMPL. DATE	02/02/1967	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A					
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	702	-0-	-383	-0-	702	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #:	1	RRCID ->	043297	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6242 -	0				
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-		-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315			
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920			
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302			
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MILLSIPAUGH		WELL #:		3804		RRCID ->		078401		COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880					
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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
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-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		1A		RRCID ->		078446		COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485					
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-				-0-
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-

HOOVER		WELL #:		1010		RRCID ->		078447		COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287					
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-				-0-
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-

MOODY 37		WELL #:		2		RRCID ->		078708		COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870					
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-				-0-
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-

MOODY 39		WELL #:		4		RRCID ->		078798		COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869					
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
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-

HOOVER 49		WELL #:		3		RRCID ->		078800		COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142					
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-				-0-
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-

HOOVER 44		WELL #:		1A		RRCID ->		079318		COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312					
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MOODY 37		WELL #:		3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302				
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
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 49		WELL #:		2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073				
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH 69		WELL #:		4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213				
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER		WELL #:		2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032				
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 45		WELL #:		2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357				
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 49		WELL #:		4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350				
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 49		WELL #:		1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321				
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HOOVER 44				WELL #:	3	RRCID ->	080025	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6174 - 7308
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
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-

HOOVER 44				WELL #:	2	RRCID ->	080026	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6194 - 7379
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3	N	-0-			-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-

HOOVER				WELL #:	1050	RRCID ->	081331	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6148 - 7353
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"				WELL #:	2A	RRCID ->	082875	COMPL. DATE	02/23/1980	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6381 - 6550
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-

GRAVES "12"				WELL #:	1	RRCID ->	088023	COMPL. DATE	05/13/1980	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7078 - 7274
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3	N	-0-			-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3	N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A				WELL #:	1	RRCID ->	092544	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6302 - 6390
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3	N	-0-			-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3	N	-0-			-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-			-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3	N	-0-			-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B				WELL #:	2	RRCID ->	093257	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6484 - 6512
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
ROBERTSON 6A		WELL #:		1	RRCID ->	094249	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6604 - 6663		
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
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-	
09		780 N	720	-0-	-60	-0-	720 3		N	-0-		-0-	
10		775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N	-0-		-0-	
11		720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3		N	-0-		-0-	
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-	
01		744 N	726	-0-	-18	-0-	726 3		N	-0-		-0-	

ROBERTSON 6C		WELL #:		3	RRCID ->	094715	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6094 - 6448		
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON "6"		WELL #:		1	RRCID ->	098284	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5962 - 6444		
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	099137	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6166 - 6264		
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY 17		WELL #:		3	RRCID ->	123690	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 6750 - 6784		
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	124491	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 6450 - 6730		
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
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-	

MONTGOMERY -3-		WELL #:		1	RRCID ->	125298	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6366 - 6394		
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-	
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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MONTGOMERY 17		WELL #:		4	RRCID ->	128669	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6752 - 6785
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
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-

BOGCESS		WELL #:		1	RRCID ->	128738	COMPL. DATE	10/20/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6696 - 6763
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #:		5	RRCID ->	129269	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6223 - 6325
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #:		6	RRCID ->	132969	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6711 - 6750
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HENDEYSON 7		WELL #:		1A	RRCID ->	136281	COMPL. DATE	07/26/1990	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 6103 - 6282
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HENDEYSON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	147752	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6079 - 6241
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #:		7	RRCID ->	158758	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6213 - 6780
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MONTGOMERY 17		WELL #:		8	RRCID ->	158763	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6770		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		9	RRCID ->	158765	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6527 - 6747		
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	158772	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6261 - 6742		
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158773	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6458 - 6728		
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 49		WELL #:		5	RRCID ->	158818	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6924 - 7124		
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 37		WELL #:		4	RRCID ->	159695	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6214 - 6870		
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 44		WELL #:		4	RRCID ->	159713	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6221 - 7296		
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HOOVER 49		WELL #:		6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332				
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
08		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER		WELL #:		2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316				
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER		WELL #:		3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278				
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #:		3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914				
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH 69		WELL #:		8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244				
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #:		3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940				
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-			-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #:		3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911				
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HOOVER 44		WELL #:		5	RRCID ->	161817	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6220 - 7332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3	N	-0-		-0-
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-

MOODY 37		WELL #:		5	RRCID ->	161824	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6244 - 6900
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #:		7	RRCID ->	167051	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	6908 - 7330
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 49		WELL #:		8	RRCID ->	167053	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6142 - 7300
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	3	N	-0-		-0-
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-

HOOVER 49		WELL #:		10	RRCID ->	167054	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7106 - 7284
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	3	N	-0-		-0-
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-

MILLSPAUGH		WELL #:		3808	RRCID ->	167577	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	6336 - 6920
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	3	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON "6D"		WELL #:		4	RRCID ->	167817	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6174 - 6764
08	186 N	110	-0-	-76	-0-		110	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HOOVER 44		WELL #:		6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936				
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
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3				N	-0-			-0-
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-

HOOVER 44		WELL #:		7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306				
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	339 3				N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3				N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 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-

HOOVER 44		WELL #:		8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340				
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3				N	-0-			-0-
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3				N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3				N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3				N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3				N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #:		8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904				
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3				N	-0-			-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3				N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3				N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920				
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3				N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3				N	-0-			-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3				N	-0-			-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3				N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3				N	-0-			-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3				N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906				
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3				N	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3				N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3				N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3				N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3				N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876				
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3				N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3				N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3				N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3				N	-0-			-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748								
MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908		
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
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3	N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	403 N	179	-0-	-224	-0-	179 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322		
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	928	-0-	-126	-0-	928 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886		
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3	N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BOGGESS		WELL #:		2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789				
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
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729				
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523				
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON 5B		WELL #:		3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637				
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON 6A		WELL #:		3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 37		WELL #:		9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348				
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #:		12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MOODY 37				WELL #:	10	RRCID ->	170529	COMPL. DATE	04/19/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6270 - 7232	
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
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 37				WELL #:	11	RRCID ->	170555	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6220 - 7296	
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-
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-

MOODY 37				WELL #:	12	RRCID ->	170556	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6212 - 7298	
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 49				WELL #:	11	RRCID ->	171394	COMPL. DATE	04/05/1998	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6168 - 7326	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 49				WELL #:	12	RRCID ->	171397	COMPL. DATE	04/05/1998	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6202 - 7324	
08		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 49				WELL #:	13	RRCID ->	171398	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6150 - 7266	
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-
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-

HOOVER 44				WELL #:	10	RRCID ->	171626	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6226 - 7336	
08		217 N	139	-0-	-78	-0-	139 3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
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
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304			
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276			
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	268	-0-	-197	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	11	-0-	-439	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330			
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542			
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618			
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	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. "8A"		WELL #:		6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531		
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
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #:		7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696		
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "6"		WELL #:		3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441		
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "6"		WELL #:		4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON 5B		WELL #:		8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524		
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON 7		WELL #:		2		RRCID -> 187646		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 6327		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MONTGOMERY 17		WELL #:		14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824				
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #:		7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657				
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #:		13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
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-

PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #:		1		RRCID -> 127244		COMPL. DATE 04/27/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970		
CHILDRESS "22"														
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			45
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

CHILDRESS "22"		WELL #:		2		RRCID -> 130348		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814				
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703											
PIERCE, DOROTHY SECTION 100				WELL #:	1	RRCID ->	090142	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6601 - 6721		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7				WELL #:	1	RRCID ->	090143	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	6450 - 6555		
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			1
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			1
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			1
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			1
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			1
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			1

PIERCE, DOROTHY SECTION 7				WELL #:	2	RRCID ->	090144	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6530 - 6563		
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			106
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			106
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			106
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			106
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			106
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			106

HENDERSON, J. W. SECTION 18				WELL #:	2	RRCID ->	090145	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6529 - 6707		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7				WELL #:	5	RRCID ->	091718	COMPL. DATE	12/21/1980	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6321 - 6610		
08	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			7
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			7
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			7
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			7
12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			7
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			7

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8				WELL #:	2	RRCID ->	091719	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	5979 - 6592		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7				WELL #:	4	RRCID ->	092016	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6287 - 6914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND) RANGE PRODUCTION COMPANY PIERCE, DOROTHY		//CONT.// //CONT.//	67995 200 691703	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	801	RRCID ->	100421	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6106 -	6185		
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MILLER, ROY		WELL #:	13	RRCID ->	150926	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6104 -	6412		
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			57
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
MILLER, ROY		WELL #:	16	RRCID ->	153946	COMPL. DATE	03/06/1995	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	6054 -	6539		
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
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-
MILLER, ROY		WELL #:	17R	RRCID ->	160522	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6128 -	6148		
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
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-
PIERCE - HENDERSON		WELL #:	706	RRCID ->	169460	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6468 -	6608		
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2		N	-0-			4
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
ROCA OPERATING, INC. HARRELL, ROY		WELL #:	722195 1101	RRCID ->	163072	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5663 -	5695		
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) SOTO INC. SOTO 16-1		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
				802636									
				WELL #:	1	RRCID ->	091784	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 5949 - 6427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		78 N	78	-0-	-0-			78 2	N	-0-			148
09		109 N	109	-0-	-0-			109 2	N	-0-			148
10		108 N	108	-0-	-0-			108 2	N	-0-			148
11		90 N	70	-0-	-20			70 2	N	-0-			148
12		124 N	58	-0-	-66			58 2	N	-0-			148
*01		51 N	51	-0-	-0-			51 2	N	-0-			148

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. SUTTON				835630		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. N/A	
				WELL #:	801	RRCID ->	055272	01/03/1973				6430	
08		430 N	430	-0-	-0-			30 1	Y	4	4	8	46
09		420 N	382	-0-	-38			30 1	Y	-0-			46
10		500 N	500	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			46
11		420 N	372	-0-	-48			30 1	Y	-0-			46
12		756 N	756	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			46
*01		796 N	796	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			46

SUTTON				WELL #:	1401	RRCID ->	055273	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6520	PERF. N/A	
08		744 N	462	-0-	-282			30 1	Y	-0-			60
09		720 N	348	-0-	-372			30 1	Y	-0-			60
10		833 N	833	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			60
11		669 N	669	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			60
12		426 N	426	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			60
01	DLQ	G-10	523	-0-	523			30 1	Y	-0-			60

SUTTON				WELL #:	101	RRCID ->	056956	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	6520	PERF. N/A	
08		248 N	210	-0-	-38			30 1	Y	-0-			15
09		240 N	148	-0-	-92			30 1	Y	-0-			15
10		186 N	170	-0-	-16			30 1	Y	-0-			15
11		241 N	241	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			15
12		332 N	332	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			15
01	DLQ	G-10	261	-0-	261			30 1	Y	-0-			15

SUTTON				WELL #:	1501	RRCID ->	056957	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A	
08		266 N	266	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			8
09		329 N	329	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			8
10		299 N	299	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			8
11		210 N	104	-0-	-106			30 1	Y	-0-			8
12		217 N	81	-0-	-136			30 1	Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	127	-0-	127			30 1	Y	-0-			8

SUTTON				WELL #:	102	RRCID ->	057510	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	6476	PERF. N/A	
08		868 N	868	-0-	-0-			30 1	Y	-0-			31
09		1050 N	969	-0-	-81			30 1	Y	-0-			31
10		1085 N	907	-0-	-178			30 1	Y	-0-			31
11		924 N	924	-0-	-0-			30 1	Y	13	13	8	31
12		1010 N	1010	-0-	-0-			14 9	30 1	-0-			31
01	DLQ	G-10	1012	-0-	1012			30 1	Y	-0-			31

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630								
SUTTON		WELL #:		1402	RRCID ->	057511	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6550	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	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-	28
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

HOOVER "18"		WELL #:		1	RRCID ->	057614	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	N/A
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	Y	-0-	42
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

HOOVER "18"		WELL #:		2	RRCID ->	057615	COMPL. DATE	02/04/1974	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	N/A
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-	77
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

HOOVER "13"		WELL #:		1	RRCID ->	059040	COMPL. DATE	06/30/1974	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6389 - 6425
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-	37
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

HOOVER "13"		WELL #:		2	RRCID ->	060145	COMPL. DATE	11/11/1974	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	N/A
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	-0-	35
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	30	1	596	3	Y	-0-	35
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	3	Y	-0-	35
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-	35
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	30	1	565	3	Y	-0-	35
01	DLQ G-10	669	-0-	669	669	30	1	639	3	Y	-0-	35

SUTTON		WELL #:		1601	RRCID ->	070065	COMPL. DATE	02/03/1977	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	N	-0-	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	3	N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	N	-0-	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	3	N	-0-	-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	30	1	116	3	N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #:		103	RRCID ->	070291	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6339 - 6364
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-	62
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-	62
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-	62
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-	62
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	30	1	410	3	Y	-0-	62
01	DLQ G-10	498	-0-	498	498	30	1	468	3	Y	-0-	62

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630								
HOOVER "18"		WELL #:		3	RRCID ->	070479	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	30 1	56 3	Y	-0-	-0-		170
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

SUTTON		WELL #:		1502	RRCID ->	070480	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
08	186 N	78	-0-	-108	-0-	30 1	48 3	Y	-0-	-0-		28
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

HOOVER "13"		WELL #:		3	RRCID ->	072278	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	6701	PERF. N/A	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30 1	72 3	Y	-0-	-0-		47
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

HOOVER "18"		WELL #:		4	RRCID ->	072279	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	30 1	489 3	Y	-0-	-0-		34
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

HOOVER "13"		WELL #:		4 L	RRCID ->	073316	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	6651	PERF. N/A	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	30 1	36 3	N	-0-	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	30 1	79 3	N	-0-	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30 1	37 3	N	-0-	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	30 1	23 3	N	-0-	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30 1	96 3	N	-0-	-0-		-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30 1	118 3	N	-0-	-0-		-0-

SUTTON		WELL #:		1403	RRCID ->	091610	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6308 - 6396	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 3	Y	-0-	-0-		37
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	30 1	309 3	Y	-0-	-0-		37
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	30 1	350 3	Y	-0-	-0-		37
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30 1	450 3	Y	-0-	-0-		37
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	30 1	258 3	Y	-0-	-0-		37
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	30 1	429 3	Y	-0-	-0-		37

SUTTON		WELL #:		1404	RRCID ->	091720	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6276 - 6393	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	667 3	Y	-0-	-0-		24
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30 1	533 3	Y	-0-	-0-		24
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	30 1	429 3	Y	-0-	-0-		24
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1	495 3	Y	-0-	-0-		24
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	30 1	341 3	Y	-0-	-0-		24
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	30 1	389 3	Y	-0-	-0-		24

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
SUTTON		WELL #:		104	RRCID ->	148625	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6309 - 6416	
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
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	600 3	Y	-0-	-0-			15
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	30 1	823 3	Y	-0-	-0-			15
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30 1	1003 3	Y	-0-	-0-			15
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	848 3	Y	-0-	-0-			15
12	682 N	508	-0-	-174	-0-	30 1	478 3	Y	-0-	-0-			15
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	30 1	209 3	Y	-0-	-0-			15

SUTTON		WELL #:		105	RRCID ->	148626	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6193 - 6286	
08	527 N	250	-0-	-277	-0-	30 1	220 3	Y	-0-	-0-			27
09	480 N	226	-0-	-254	-0-	30 1	196 3	Y	-0-	-0-			27
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	30 1	329 3	Y	-0-	-0-			27
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	480 3	Y	-0-	-0-			27
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 3	Y	-0-	-0-			27
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	30 1	620 3	Y	-0-	-0-			27

SUTTON		WELL #:		803	RRCID ->	148629	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6123 - 6227	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30 1	108 3	Y	-0-	-0-			12
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30 1	74 3	Y	-0-	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	30 1	63 3	Y	-0-	-0-			12
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	30 1	25 3	Y	-0-	-0-			12
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30 1	39 3	Y	-0-	-0-			12
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	30 1	55 3	Y	-0-	-0-			12

SUTTON		WELL #:		1405	RRCID ->	148821	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6257 - 6414	
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	663 3	Y	-0-	-0-			48
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30 1	665 3	Y	-0-	-0-			48
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30 1	679 3	Y	-0-	-0-			48
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	30 1	452 3	Y	-0-	-0-			48
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	30 1	242 3	Y	-0-	-0-			48
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	30 1	162 3	Y	-0-	-0-			48

SUTTON		WELL #:		1503	RRCID ->	149124	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5966 - 6358	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	373 3	Y	-0-	-0-			17
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 3	Y	-0-	-0-			17
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	602 3	Y	-0-	-0-			17
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	398 3	Y	-0-	-0-			17
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	30 1	370 3	Y	-0-	-0-			17
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	30 1	490 3	Y	-0-	-0-			17

SUTTON		WELL #:		1504	RRCID ->	149129	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5800 - 6266	
08	558 N	112	-0-	-446	-0-	30 1	82 3	Y	-0-	-0-			21
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	30 1	194 3	Y	-0-	-0-			21
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30 1	234 3	Y	-0-	-0-			21
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30 1	1360 3	Y	-0-	-0-			21
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30 1	826 3	Y	-0-	-0-			21
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	30 1	792 3	Y	-0-	-0-			21

HOOVER "13"		WELL #:		6	RRCID ->	149164	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6348 - 6454	
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30 1	622 3	Y	-0-	-0-			48
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	30 1	713 3	Y	-0-	-0-			48
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	30 1	904 3	Y	-0-	-0-			48
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30 1	966 3	Y	-0-	-0-			48
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	30 1	1078 3	Y	-0-	-0-			48
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	30 1	1093 3	Y	-0-	-0-			48

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630												
HOOVER "18"		WELL #:		6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6181 - 6298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-		30	1	182	3	Y	-0-			44
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

HOOVER "13"		WELL #:		7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6338 - 6472				
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-		30	1	497	3	Y	-0-			37
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

HOOVER "18"		WELL #:		7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6287 - 6345				
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-		30	1	612	3	Y	-0-			74
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

HOOVER "13"		WELL #:		8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6285 - 6426				
08		651 N	516	-0-	-135	-0-		30	1	486	3	Y	-0-			29
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

SUTTON		WELL #:		106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6203 - 6292				
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-		30	1	329	3	Y	-0-			48
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

SUTTON		WELL #:		1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6026 - 6378				
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-		30	1	546	3	Y	-0-			45
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

SUTTON		WELL #:		1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6190 - 6335				
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-		30	1	373	3	Y	-0-			35
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
SUTTON				WELL #: 1406	RRCID -> 152916	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6222 -	6374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	30 1	367 3	Y	-0-			23
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

SUTTON				WELL #: 107	RRCID -> 157208	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6032 -	6375	
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	30 1	337 3	Y	-0-			32
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

SUTTON				WELL #: 1408	RRCID -> 157209	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6042 -	6387	
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	30 1	263 3	Y	-0-			37
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

SUTTON				WELL #: 1409	RRCID -> 157210	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 -	6340	
08		527 N	244	-0-	-283	-0-	30 1	214 3	Y	-0-			21
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

SUTTON				WELL #: 1506	RRCID -> 157211	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5883 -	6275	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 3	Y	-0-			16
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	107	30 1	77 3	Y	-0-			16

SUTTON				WELL #: 1410	RRCID -> 162488	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6030 -	6354	
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	30 1	439 3	Y	-0-			16
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	580	30 1	550 3	Y	-0-			16

SUTTON				WELL #: 108	RRCID -> 162533	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6024 -	6364	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	30 1	325 3	Y	-0-			61
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	267	30 1	237 3	Y	-0-			61

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630														
HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220					
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	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30 1	657 3	Y	-0-		-0-			32
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	30 1	549 3	Y	-0-		-0-			32
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 3	Y	-0-		-0-			32
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	30 1	533 3	Y	-0-		-0-			32
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	605 3	Y	-0-		-0-			32
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	30 1	431 3	Y	-0-		-0-			32

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386					
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30 1	326 3	Y	-0-		-0-			80
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	438 3	Y	-0-		-0-			80
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1	313 3	Y	-0-		-0-			80
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	30 1	221 3	Y	-0-		-0-			80
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	30 1	197 3	Y	-0-		-0-			80
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	30 1	249 3	Y	-0-		-0-			80

SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293					
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	30 1	290 3	Y	-0-		-0-			74
09	600 N	350	-0-	-250	-0-	30 1	320 3	Y	-0-		-0-			74
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	Y	-0-		-0-			74
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30 1	492 3	Y	-0-		-0-			74
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30 1	586 3	Y	-0-		-0-			74
01	DLQ G-10	413	-0-	413	413	30 1	383 3	Y	-0-		-0-			74

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304					
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 3	Y	-0-		-0-			48
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30 1	388 3	Y	-0-		-0-			48
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	30 1	275 3	Y	-0-		-0-			48
11	360 N	171	-0-	-189	-0-	30 1	141 3	Y	-0-		-0-			48
12	434 N	85	-0-	-349	-0-	30 1	55 3	Y	-0-		-0-			48
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	30 1	141 3	Y	-0-		-0-			48

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400					
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 3	Y	-0-		-0-			48
09	780 N	655	-0-	-125	-0-	30 1	625 3	Y	-0-		-0-			48
10	775 N	620	-0-	-155	-0-	30 1	590 3	Y	-0-		-0-			48
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30 1	658 3	Y	-0-		-0-			48
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	30 1	894 3	Y	-0-		-0-			48
01	DLQ G-10	862	-0-	862	862	30 1	832 3	Y	-0-		-0-			48

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368					
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30 1	562 3	Y	-0-		-0-			55
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	634 3	Y	-0-		-0-			55
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	30 1	1176 3	Y	-0-		-0-			55
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 3	Y	-0-		-0-			55
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30 1	655 3	Y	-0-		-0-			55
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	30 1	747 3	Y	-0-		-0-			55

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464		
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
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	43
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	43
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	43
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	43
						4	9				
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	43
01 DLQ	G-10	476	-0-	476	476	30	1	446	3	Y	43

SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	Y	15
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	3	Y	15
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	3	Y	15
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	15
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	15
01 DLQ	G-10	60	-0-	60	60	30	1	30	3	Y	15

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192		
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	45
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	30	1	611	3	Y	45
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	30	1	456	3	Y	45
11	540 N	374	-0-	-166	-0-	30	1	344	3	Y	45
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	30	1	536	3	Y	45
01 DLQ	G-10	483	-0-	483	483	30	1	453	3	Y	45

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416		
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	30	1	390	3	Y	20
09	630 N	353	-0-	-277	-0-	30	1	323	3	Y	20
10	527 N	323	-0-	-204	-0-	30	1	293	3	Y	20
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	20
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	20
01 DLQ	G-10	610	-0-	610	610	30	1	580	3	Y	20

HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414		
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	30	1	145	3	Y	87
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	30	1	393	3	Y	87
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	30	1	288	3	Y	87
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	87
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	87
01 DLQ	G-10	529	-0-	529	529	30	1	499	3	Y	87

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392		
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	30	1	85	3	Y	43
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	43
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	30	1	95	3	Y	43
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	43
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	30	1	144	3	Y	43
01 DLQ	G-10	228	-0-	228	228	30	1	198	3	Y	43

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630														
HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-			25
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	79	30	1	49	3	Y	-0-			25

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442					
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			136
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	427	30	1	397	3	Y	-0-			136

HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418					
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	30	1	98	3	Y	-0-			51
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	225	30	1	195	3	Y	-0-			51

SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218					
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	30	1	99	3	Y	-0-			34
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	246	30	1	216	3	Y	-0-			34

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226					
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	Y	-0-			27
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	428	30	1	398	3	Y	-0-			27

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286					
08	930 N	813	-0-	-117	-0-	30	1	783	3	Y	-0-			69
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

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380					
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	-0-			37
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630											
SUTTON		WELL #:		111	RRCID ->	172856	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6300 - 6370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
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
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
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	Y	-0-	52
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

HOOVER "18"		WELL #:		16	RRCID ->	173106	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6340 - 6416
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	3	Y	-0-	44
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

HOOVER "18"		WELL #:		17	RRCID ->	173148	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6174 - 6264
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	30	1	525	3	Y	-0-	81
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

HOOVER "18"		WELL #:		18	RRCID ->	173149	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6152 - 6244
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	30	1	36	3	Y	-0-	48
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

SUTTON		WELL #:		112	RRCID ->	176979	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6320 - 6404
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	-0-	31
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
SUTTON				WELL #: 113	RRCID -> 176982	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6234 - 6334			
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
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	30 1	225 3	Y	-0-				21
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

SUTTON				WELL #: 1415	RRCID -> 176983	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6356			
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	30 1	1083 3	Y	-0-				65
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

SUTTON				WELL #: 1512	RRCID -> 176984	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5990 - 6324			
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	30 1	318 3	Y	-0-				20
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

SUTTON				WELL #: 1513	RRCID -> 176985	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6176 - 6350			
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	384 3	Y	-0-				31
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

HOOVER "18"				WELL #: 19	RRCID -> 177999	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6220 - 6314			
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	477 3	Y	-0-				101
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

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145										
PIERCE, VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 049673	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A			
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-				63
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-				63
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-				63
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-				63
12		217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2		N	-0-				63
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-				63

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMAS OIL AND GAS INC.		//CONT.//		852145								
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	051531	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		N	-0-		56
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-		56
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		56
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-		56
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		56
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		56

PIERCE, V. I.		WELL #:		12	RRCID ->	131402	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5979 - 6425
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2		N	-0-		-0-
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #:		24	RRCID ->	131403	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	6015 - 6065
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-		-0-
12	341 N	12	-0-	-329	-0-	12	2		N	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO MEADOWS		WELL #:		1	RRCID ->	030767	COMPL. DATE	05/12/1963	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7102 - 7160
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3		Y	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-		-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6 9	Y	5	3 1	2

PIERCE, V. I.		WELL #:		1	RRCID ->	038566	COMPL. DATE	01/31/1966	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	64	-0-	64	-0-	64	2		N	-0-		-0-
11	T. A.	15	-0-	15	-0-	79	2		N	-0-		-0-
12	14B DENY	54	-0-	54	-0-	133	2		N	-0-		-0-
*01	175 X	42	-0-	-133	-0-	42	2		N	-0-		-0-

MILLER B		WELL #:		1	RRCID ->	043279	COMPL. DATE	12/29/1967	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	N/A
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		Y	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	9	2	8 9	Y	7	7 8	-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I.-STATE -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 053858	COMPL. DATE 10/07/1972	TOTAL DEPTH 6500	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
08		496 N	401	-0-	-95	-0-	400 2	1 9	Y	1
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	8

PIERCE, V. I. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 054118	COMPL. DATE 12/08/1972	TOTAL DEPTH 6450	PERF. N/A		
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-
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-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 054926	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-
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-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 054927	COMPL. DATE 02/03/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	366 2	1 9	N	7
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	69
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	254 2	68 9	N	36

PIERCE, V. I. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 055038	COMPL. DATE 04/04/1973	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A		
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-
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-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #:		2	RRCID -> 055520	COMPL. DATE 06/12/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2964 2	1 9	Y	7
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	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 055737	COMPL. DATE 12/18/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		Y	-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		Y	-0-
11		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2		Y	-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A				
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-			7
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-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424				
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413				
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819				
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465				
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 6703 - 7919	
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
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6479 - 6562	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 6936 - 6948	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
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-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 6585 - 6936	
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 6552 - 7216	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3 9 Y	3		17
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-

UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 6887 - 8641	
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2277	3	37 9 Y	34	34 1	34
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-

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 6884 - 8904	
08	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3	Y	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091			
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		
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	Y	-0-	-0-	-0-		

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-	-0-	-0-		

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983			TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707			
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683 3	6 9 Y	5	4 1	1		

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-	-0-	-0-		

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307			
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	924 3	18 9 Y	16	16 1	17		
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	820 3	24 9 Y	22	18 1	21		
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	770 3	29 9 Y	26	25 1	22		
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	773 3	32 9 Y	29	26 1	25		
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	761 3	34 9 Y	31	39 1	17		
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-	17 1	-0-		

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463			
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	Y	-0-	-0-	-0-		

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071			
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	Y	-0-	-0-	-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976			
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	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	687 3	11 9	Y	10	14 1		13
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

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791			
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	51 3	13 9	Y	12			81
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

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218			
08	589 N	474	-0-	-115	-0-	461 3	13 9	Y	12			75
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-

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292			
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			22
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-

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			10
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021		
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
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	5
10		2 N	2	-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

PIERCE, V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
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-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W. I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557		
08	INC G-10		595	-0-	595	1199	594 2	1 9	Y	1
09		1670 N	471	-0-	-1199	-0-	468 2	3 9	Y	3
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	369 2	30 9	Y	27
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	707 2	45 9	Y	41
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	926 2	62 9	Y	56
*01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	516 2	68 9	Y	62
									65 1	70
									96 1	36

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464		
08		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2	Y	-0-	-0-
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-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347		
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-	-0-
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-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545		
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-	8
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	Y	3
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	Y	-0-	11
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	Y	-0-	11
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-	-0-
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2	Y	-0-	-0-
									11 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442				
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
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668				
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-			-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		Y	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		Y	-0-			-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		Y	-0-			-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756				
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		Y	-0-			-0-
10	1054 N	618	-0-	-436	-0-	618 3		Y	-0-			-0-
11	1020 N	820	-0-	-200	-0-	820 3		Y	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-			-0-
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985 3	6 9	Y	5	4 1		1

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439				
08	1333 N	542	-0-	-791	-0-	542 3		Y	-0-			-0-
09	1080 N	955	-0-	-125	-0-	955 3		Y	-0-			-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		Y	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
*01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014				
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1053 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1886 3	15 9	Y	14	14 8		-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			-0-
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873				
08	496 N	398	-0-	-98	-0-	397 2	1 9	Y	1			2
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5854 - 6000		
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	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	848	-0-	-82	-0-	845 2		3 9	Y	3		11
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-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5990 - 6021		
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	424 2		1 9	Y	1		7
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-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5940 - 5980		
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	516 2		1 9	Y	1		4
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

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 6396		
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 2		1 9	Y	1		4
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-

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 6703 - 8933		
08	2542 N	2209	-0-	-333	-0-	2159 3		50 9	Y	45	80 1	97
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

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 7053 - 8920		
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3			Y	-0-		-0-
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

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 7071 - 8964		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1016 3		8 9	Y	7	7 1	6
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610							
UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085	
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
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	532 3	7 9	Y	6
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 3	9 9	Y	8
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	431 3	11 9	Y	10
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	421 3	11 9	Y	10
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	447 3	12 9	Y	11
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477 3	10 9	Y	9

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389	
08	1953 N	1598	-0-	-355	-0-	1598 3		Y	-0-
09	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1899 3		Y	-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		Y	-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		Y	-0-
12	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836 3		Y	-0-
01	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915 3		Y	-0-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023	
08	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391 3		Y	-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		Y	-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		Y	-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		Y	-0-
12	1829 N	1017	-0-	-812	-0-	1017 3		Y	-0-
01	1891 N	1266	-0-	-625	-0-	1266 3		Y	-0-

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841	
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		Y	-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		Y	-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		Y	-0-
01	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318 3		Y	-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134	
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y	-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		Y	-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		Y	-0-
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 3		Y	-0-
*01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2186 3	64 9	Y	58

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338	
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		Y	-0-
09	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1602 3		Y	-0-
10	1674 N	1122	-0-	-552	-0-	1122 3		Y	-0-
11	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	1437 3		Y	-0-
12	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1581 3		Y	-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816				
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
08	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1338	3	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062				
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	3	17 9	Y	15	26 1	22
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1292	3	24 9	Y	22	22 1	22
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	3	30 9	Y	27	28 1	21
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1436	3	34 9	Y	31	28 1	24
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	970	3	36 9	Y	33	43 1	14
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	3	45 9	Y	41	43 1	12

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916				
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378				
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001				
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	Y	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017			
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	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	484 3	25 9	Y	23			152
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

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381			
08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012			
08	1922 N	1006	-0-	-916	-0-	1006 3		Y	-0-			-0-
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-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			8
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

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405			
08	651 N	417	-0-	-234	-0-	416 2	1 9	Y	1			4
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461			
08	899 N	677	-0-	-222	-0-	676 2	1 9	Y	1			6
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-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113			
08	7323 X	3692	-0-	-3631	-0-	3692 3		Y	-0-			10
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 9184	PERF. 6916	- 6999		
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
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	791 3	N	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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6669	- 6823		
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280 3	Y	1		5
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

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6515	- 8400		
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1754 3	Y	25	15	10
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1447 3	Y	46	25	31
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1547 3	Y	53	46	38
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2044 3	Y	59	46	51
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1152 3	Y	67	92	26
*01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2881 3	Y	70	47	49

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 6898	- 7017		
08	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 3	Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 6990	- 9637		
08	403 N	188	-0-	-215	-0-	187 3	Y	1	11	1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		1
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	219 3	Y	3	3	1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	22	22	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

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5866	- 5892		
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	554 2	Y	1		7
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
01	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2	Y	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6138	- 6609		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-		7
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6313 - 7019		
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
08	651 N	301	-0-	-350	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
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

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6700 - 6790		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6491 - 8356		
08	744 N	510	-0-	-234	-0-	377	3	133	9	Y	121	113	1	77
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-

PIERCE-ARROW		WELL #:		4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5901 - 6388		
08	465 X	328	-0-	-137	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #:		8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6199 - 6394		
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #:		9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6091 - 6277		
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1			7
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-

PIERCE, V. I.		WELL #:		10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6155 - 6350		
08	837 N	141	-0-	-696	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		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	* AMT CODE	EOM BALANCE

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125				
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012				
08	868 N	588	-0-	-280	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
10	744 N	512	-0-	-232	-0-	512	3		Y	-0-			-0-
11	570 N	355	-0-	-215	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
01	527 N	284	-0-	-243	-0-	284	3		Y	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2		N	-0-			-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315				
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937				
08	558 N	383	-0-	-175	-0-	382	2	1 9	Y	1			3
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-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 20-1		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 146025	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6413	-	8798							
08	1240 N	690	-0-	-550	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
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-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5900	-	5934							
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1					2
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-
PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 5879	-	6015							
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
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-
PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5952	-	6339							
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
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-
PIERCE "F", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5516	-	6254							
08	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
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-
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 5930	-	6382							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1
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
PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 5863	-	5956							
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966		
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
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	277 2	1 9	N	1	1
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-	-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
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-

PIERCE STATE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 146933		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
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-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557		
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-
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-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-	3
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

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384		
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-	6
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	6
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	449 2	1 9	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

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485		
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	447	-0-	-545	-0-	447	3	Y	-0-			10
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	Y	1	9		11
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	382	3	Y	2	9		13

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264				
08	1674 N	692	-0-	-982	-0-	689	2	3 9 Y	3			6
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

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293				
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-			17
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

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078				
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238				
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-			11
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

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193				
08	496 N	392	-0-	-104	-0-	391	2	1 9 Y	1			1
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-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297				
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2	Y	-0-			16
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

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277			
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
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2	Y	-0-		27
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-		27
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	1	9	28
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	14	9	41
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	32	9	70
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	33	9	100

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224			
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	369	2	Y	1	9	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

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		2
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		2
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	1	9	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

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010			
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
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-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		7
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

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140			
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		1
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	Y	1	9	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

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288			
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	Y	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3				18	
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	3	1 9			19	
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3				19	
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3				19	
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3				19	
01	1488 N	1182	-0-	-306	-0-	1182	3				19	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038			
08	2170 N	1224	-0-	-946	-0-	1224	3				-0-	
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3				-0-	
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3				-0-	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3				-0-	
12	1116 N	792	-0-	-324	-0-	792	3				-0-	
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3				-0-	

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547			
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	827	3	76 9	Y	69	41 1	28
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

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762			
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633			
08	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
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-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371			
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-		8
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

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		7
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		7
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-		7
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		7
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		7
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID ->	153186	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6759 - 8660	
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
08	1085 N	486	-0-	-599	-0-	486 3	Y	-0-		-0-	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	Y	-0-		-0-	
10	589 N	397	-0-	-192	-0-	397 3	Y	-0-		-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	Y	-0-		-0-	
12	713 N	462	-0-	-251	-0-	462 3	Y	-0-		-0-	
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-		-0-	

HENNDERSON 10-11		WELL #: 2A		RRCID ->	153200	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6516 - 6620	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID ->	153238	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7054 - 8986	
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	Y	-0-		-0-	
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	Y	-0-		-0-	
10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	Y	-0-		-0-	
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	Y	-0-		-0-	
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	Y	-0-		-0-	
01	2604 X	1701	-0-	-903	-0-	1701 3	Y	-0-		-0-	

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID ->	153425	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5767 - 6264	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	Y	-0-		8	
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	Y	-0-		8	
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-		8	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	Y	-0-		8	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	Y	-0-	8 1	-0-	
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 2	Y	-0-		-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID ->	153515	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5793 - 6214	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-		27	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-		27	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	Y	-0-		27	
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2	Y	-0-		27	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-		27	
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	597 2	Y	-0-		27	

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID ->	155455	COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5815 - 6222	
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2	Y	-0-		-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-		-0-	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		-0-	
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2	Y	-0-		-0-	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-		-0-	
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-		-0-	

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID ->	156366	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6443 - 9002	
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3	Y	-0-		10	
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	1	11	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	Y	-0-				9
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

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100					
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470 3	Y	-0-				10
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	1 9			11
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1101 3	Y	2	2 9			13

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486					
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261 2	Y	-0-				7
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

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244					
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	89 3	Y	-0-				-0-
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-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089					
08	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1019 3	N	-0-				-0-
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-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977					
08	2802	N	2328	-0-	-474	-0-	2328 3	Y	-0-				-0-
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-

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832					
08	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437 3	Y	-0-				-0-
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	16 1			6

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128		
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
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	Y	-0-		-0-
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	5

HENNDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778		
08	2201 N	994	-0-	-1207	-0-	994	3	Y	-0-		-0-
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	4

HENNDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235		
08	2821 N	2139	-0-	-682	-0-	2139	3	Y	-0-		-0-
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	-0-	3186	3	Y	-0-		-0-
*01	2572 N	2486	-0-	-86	-0-	2486	3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925		
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1344	3	Y	25	25 1	27
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1204	3	Y	36	29 1	34
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1983	3	Y	44	41 1	37
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2009	3	Y	50	44 1	43
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2518	3	Y	54	68 1	29
*01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	Y	-0-	29 1	-0-

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006		
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	3	Y	8	59 1	9
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	5	3 8	11
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	9	7 8	13
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	Y	10	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

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347		
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	Y	-0-		-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1488	3	Y	7		7
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	3	Y	17		24
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1017	3	Y	6		30
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	3	Y	7		37
*01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	Y	8		45

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 6601 - 9128		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		Y	-0-		-0-
09	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705	3		Y	-0-		-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		Y	-0-		-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-		-0-
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1127	3	48 9	Y	44	32 1	12

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6541 - 6756		
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2954	3	12 9	Y	11	10 1	1
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2159	3	6 9	Y	5		6
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1999	3	12 9	Y	11		17
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2166	3	4 9	Y	4		21
12	1147 X	1028	-0-	-119	-0-	1022	3	6 9	Y	5		26
*01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1989	3	7 9	Y	6		32

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6556 - 7116		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		1
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1 9	Y	1		2
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-		2
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-		2
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-		2
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-		2

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989		PERF. 6299 - 8817		
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		Y	-0-		17
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	3	1 9	Y	1		18
10	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3		Y	-0-		18
11	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1694	3	3 9	Y	3		21
12	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1718	3	3 9	Y	3		24
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3 9	Y	3		27

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 6526 - 9074		
08	3100 N	5182	-0-	2082	-0-	2082	3		Y	-0-		-0-
09	3000 N	4319	-0-	1319	-0-	3401	3	12 9	Y	11		11
10	3100 N	5859	-0-	2759	-0-	6160	3	9 9	Y	8	15 1	4
11	9536 X	3376	-0-	-6160	-0-	3364	3	12 9	Y	11		15
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3383	3	8 9	Y	7		22
*01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	3	10 9	Y	9		31

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	3		Y	-0-		26
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152	3		Y	-0-		26
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3		Y	-0-		26
11	1170 N	585	-0-	-585	-0-	585	3		Y	-0-		26
12	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3		Y	-0-		26
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4 9	Y	4		30

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 5980 - 6823		
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		Y	-0-		24
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

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.//	855610								
MEADOWS RANCH "3"				WELL #:	1	RRCID ->	167361	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6108 - 7518
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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

HELMBING 23				WELL #:	2	RRCID ->	171064	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	N/A
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	646 2	61 9	N	55	69 1			20
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

HELMBING 23				WELL #:	4	RRCID ->	171070	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1074 2	61 9	N	55	69 1			19
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

HENDERSON TRUST DD				WELL #:	2303	RRCID ->	171071	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	89 3	40 9	Y	36				123
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-

HELMBING 23				WELL #:	3	RRCID ->	171189	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	5963 - 6895
08	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1071 2	59 9	N	54	80 1			22
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-

HENDERSON 8-10				WELL #:	8	RRCID ->	180094	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6719 - 8837
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		Y	-0-				-0-
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

HENDERSON 7-11				WELL #:	4	RRCID ->	180938	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF.	6719 - 6858
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 3	4 9	Y	4	7 1			4
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

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.// 855610									
COX C				WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		Y	-0-			-0-
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

UNIVERSITY 30-27E				WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654		
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-			-0-
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

UNIVERSITY 31-2				WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431		
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
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

HENDERSON 21-2				WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373		
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			-0-
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-

COX A				WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970		
08	992 N	804	-0-	-188	-0-	782	3	22	9	Y	20	20 1	21
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-

UNIVERSITY 32-12E				WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241		
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	Y	8	8 1	8
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-

UNIVERSITY 32-9				WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834		
08	2046 N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
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	9	9	N	8	6 1	2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922		
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
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1327	3	12	9	N	16
09	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1146	3	15	9	N	17
10	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	1187	3	18	9	N	17
11	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1128	3	19	9	N	18
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1162	3	21	9	N	13
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1151	3	9	9	N	7

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993		
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595	3			N	-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-
11	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-
12	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900		
08	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	3			N	-0-
09	2100 N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-
10	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1871	3			N	-0-
12	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1860	3			N	-0-
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096		
08	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6823	3	28	9	N	31
09	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6298	3	35	9	N	32
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6690	3	41	9	N	31
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6324	3	44	9	N	34
12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6155	3	46	9	N	21
01	6851 X	6669	-0-	-182	-0-	6637	3	32	9	N	12

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0		
08	4712 X	3381	-0-	-1331	-0-	3348	3	33	9	Y	31
09	4560 X	2918	-0-	-1642	-0-	2875	3	43	9	Y	38
10	4588 X	1808	-0-	-2780	-0-	1758	3	50	9	Y	40
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6279	3	54	9	Y	45
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4738	3	57	9	Y	31
*01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4164	3	14	9	Y	14

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-
01	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718		
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1197	3	33	9	N	29
09	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1078	3	43	9	N	35
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1243	3	51	9	N	37
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1183	3	54	9	N	41
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1128	3	57	9	N	26
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2790 N	2635	-0-	-155	-0-	2539 3	96 9	N	87	96 1		97
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

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216			
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1745 3	15 9	N	14	172 1		64
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

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788			
08	2480 X	1907	-0-	-573	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979			
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
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

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820			
08	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	2242 3	42 9	N	38	182 1		44
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

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294			
PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1										
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED MONTGOMERY 4		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 875395		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		899 N	739	-0-	-160	-0-	733 2	6	9	N	5					31
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

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145							
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-					-0-
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-

VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164							
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084							
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257							
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-					-0-
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-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612							
08		341 N	190	-0-	-151	-0-	170 2	20	9	N	18					183
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

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720							
08		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2			N	-0-					-0-
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-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
 PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-					-0-
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-

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

08		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-					-0-
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-

 HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08		155 N	119	-0-	-36	-0-		119	2			N	-0-					-0-
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-

 HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	2			N	-0-					-0-
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-

 CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

08		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2			Y	-0-					190
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

 CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

08		124 N	64	-0-	-60	-0-		64	2			N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
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-

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873				
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N		-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-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-

PIERCE 44 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106830		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5744 - 5786				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026				
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744				
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		-0-
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-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000				
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	373	2		N	-0-		-0-
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	46	1	393	2	N		-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-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217				
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		117
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		117
10	1550 N	1053	-0-	-497	-0-	1053	2		N	-0-	10 1	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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864			
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
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		120
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

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3 9 N	3	3 8	-0-
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-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501			
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619			
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		-0-
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-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026			
08	527 N	299	-0-	-228	-0-	299	2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976			
08	1736 N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2	N	-0-		85
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
*01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	7 9 N	10		117

OZONA (CANYON SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY PIERCE STATE "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6038 - 6211		
M	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
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
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	N	-0-	97	2	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5882 - 6141		
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-
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	N	-0-	121	2	-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5935 - 6014		
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6021 - 6469		
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			120
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

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 6140 - 6222		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 6874 - 6932		
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-			18
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			22
12	713 N	538	-0-	-175	-0-	530	2	Y	7			29
01	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372	2	Y	-0-			29

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5956 - 5994		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2	N	-0-		19
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

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161			
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-		82
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		82
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	271	2	N	18 9	16	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

UNIVERSITY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038			
08	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	2438	2	7 9	N	6	109
09	2820 X	2030	-0-	-790	-0-	2026	2	4 9	N	4	113
10	2108 X	12	-0-	-2096	-0-	6	2	6 9	N	5	118
11	2370 X	1728	-0-	-642	-0-	1725	2	3 9	N	3	121
12	2449 X	1548	-0-	-901	-0-	1545	2	3 9	N	3	124
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9 9	N	8	132

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
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	196	196	2	Y	-0-		-0-

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258			
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2	N	-0-		-0-
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-

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		60
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

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 5987 - 6502	
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
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
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-

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6026 - 6052	
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 6852 - 6930	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-		13
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	8	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	362	362	2	Y	-0-		22

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 6900 - 6960	
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-		21
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	8	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	450	450	2	Y	-0-		34

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6382 - 6446	
08	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2	N	-0-		-0-
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-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6136 - 6563	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	662	2	18 9 N	16		191
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	655	2	30 9 N	27		218
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	654	2	26 9 N	24	176 1	66
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	607	2	18 9 N	16		82
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	610	2	14 9 N	13		95
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	613	2	24 9 N	22		117

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
UNIVERSITY 14-31				WELL #:	1	RRCID ->	098956	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7086 - 7130
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	
08		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2	N	-0-			4
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			4
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			4
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			4
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			4
01		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-			4

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579								
MONTGOMERY 1				WELL #:	1	RRCID ->	037117	COMPL. DATE	09/04/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6572 - 6767
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON 23				WELL #:	1	RRCID ->	037386	COMPL. DATE	08/13/1965	TOTAL DEPTH	9576	PERF. N/A
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	336 3	N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	345 3	N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	312 3	N	-0-		-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-	103 1	252 3	N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	290 3	N	-0-		-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	336 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 2				WELL #:	1	RRCID ->	037804	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6242 - 6697
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	617 3	N	-0-		-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	220 1	722 3	N	-0-		-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	273 1	839 3	N	-0-		-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	903 3	N	-0-		-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	885 3	N	-0-		-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	203 1	646 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 2				WELL #:	2	RRCID ->	099102	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 6085 - 6385
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	73 3	N	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	14 1	78 3	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	16 1	75 3	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	38 1	78 3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	126 3	N	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	112 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1				WELL #:	102	RRCID ->	130492	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6521 - 6757
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	727 3	N	-0-		-0-
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	-0-	149 1	702 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	748	-0-	-306	-0-	-0-	162 1	586 3	N	-0-		-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	-0-	126 1	653 3	N	-0-		-0-
12	868 N	564	-0-	-304	-0-	-0-	91 1	473 3	N	-0-		-0-
01	744 N	389	-0-	-355	-0-	-0-	66 1	323 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966					
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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	91	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	104	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	134	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	66	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	89	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756					
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	166	1	1169	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	96	1	735	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	99	1	905	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	159	1	1058	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703					
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-
09	990	N	729	-0-	-261	-0-	170	1	559	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961	N	531	-0-	-430	-0-	130	1	401	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	400	-0-	-350	-0-	98	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	121	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572					
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	138	1	822	3	N	-0-	-0-	-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	171	1	806	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140	N	829	-0-	-311	-0-	107	1	722	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	107	1	983	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	92	1	797	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982					
08	1209	N	923	-0-	-286	-0-	226	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
HENNDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 6447 - 6752	
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
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	102 1	315 3	N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	103 1	345 3	N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	105 1	312 3	N	-0-		-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	104 1	254 3	N	-0-		-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	112 1	297 3	N	-0-		-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	76 1	254 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 6434 - 8680	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	42 1	131 3	N	-0-		-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39 1	129 3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	39 1	117 3	N	-0-		-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	31 1	76 3	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	56 1	150 3	N	-0-		-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	147 1	495 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6407 - 6594	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HENNDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 6508 - 6534	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6104 - 6377	
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	105 1	1146 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	997	-0-	-203	-0-	48 1	949 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	561	-0-	-710	-0-	27 1	534 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	933	-0-	-267	-0-	61 1	872 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	58 1	938 3	N	-0-		-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	79 1	566 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6194 - 6748	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1	162 3	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38 1	216 3	N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49 1	223 3	N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39 1	247 3	N	-0-		-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	3 1	71 3	N	-0-		-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	58 1	138 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742			
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
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	N	-0-
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-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
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-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	67	1	75	3	N	-0-
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-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732			
08	465 N	94	-0-	-371	-0-	94	3		N	-0-	-0-
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-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760			
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	N	-0-
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-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659								
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #:		3	RRCID ->	159778	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 3801 - 4472	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION				945220							
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	030761	COMPL. DATE	04/10/1963	TOTAL DEPTH	10541	PERF. N/A
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
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-

HUNT-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	033243	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	9810	PERF. N/A
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-	6
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

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	035098	COMPL. DATE	11/25/1964	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	037676	COMPL. DATE	10/29/1965	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-
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-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	085434	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6137 - 6430
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	22
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6126 - 6450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	2	Y	-0-		13
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

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6175 - 6453	
08	496 N	177	-0-	-319	-0-	177	2	Y	-0-		12
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

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6174 - 6496	
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	Y	-0-		61
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

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6330 - 6362	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		77
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

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6132 - 6431	
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2	Y	-0-		32
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

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6156 - 6659	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		52
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

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6161 - 6658	
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2	Y	-0-		67
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-		67
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	811	2	1 9 Y	1		68
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2 9 Y	2		70
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	669	2	1 9 Y	1		71
01	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	2	Y	-0-		71

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783		
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
08	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 Y	1		58
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9 Y	1		59
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		-0-		59
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3 9 Y	3		62
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2 9 Y	2		64
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2	Y	-0-		64

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		-0-		63
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1 9 Y	1		64
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		-0-		64
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3 9 Y	3		67
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1 9 Y	1		68
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2	Y	-0-		68

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3 9 Y	3	3 8	1
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		-0-		1
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		-0-		1
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1 9 Y	1		2
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		-0-		2
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2	Y	-0-		2

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493		
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2	N	-0-		147
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

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423		
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		152
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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220											
UNIVERSITY "30-35"		WELL #:		4	RRCID ->	182759	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6258 -	6372		
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
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			17
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	74	74	2			Y	-0-			21

UNIVERSITY "30-24"		WELL #:		1	RRCID ->	183500	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6574 -	7272		
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			120
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

YUCCA ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	036466	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	5566 -	6277		
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. "104"		WELL #:		1	RRCID ->	137093	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5936 -	6597		
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. "103"		WELL #:		1	RRCID ->	152842	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6110 -	6138		
08		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-			26
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

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.//		67995 210	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BEAN, VADA		WELL #:		1	RRCID ->	268470	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6106 -	6745		
08		7750	720	-0-	-7030	-0-	720	3			N	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.//		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO				855610											
HELBBING 23				WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6331 - 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		
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	486 2	34 9	N	31	2 8		110		
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		

HELBBING 23				WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6304 - 6919			
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	602 2	59 9	N	54	68 1		19		
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-		

HELBBING 23				WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615			
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	662 2	59 9	N	54	68 1		18		
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		

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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ARCO-CHILDRESS				WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 2783 - 2798			
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
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-		

PIERCE, J.S. "6"				WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A			
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264								
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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092								
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893								
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036								
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136								
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742								
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 3441 - 3461		
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-	
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-	

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 2449 - 2500	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	156463	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 3092 - 3121	
08	744 #	670	-0-	-74	-0-	670	2		Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	157267	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 3147 - 3168	
08	713 #	659	-0-	-54	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	158959	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 3185 - 6612	
08	2077 #	1839	-0-	-238	-0-	1839	2		Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT		-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514															
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106															
08	589	#	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
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	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT															
DCP MIDSTREAM, LP 195918															
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

THOMPSON, J. CLEO 855610															
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225															
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-			31
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

WILSON SYSTEMS, INC. 930380															
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221															
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 MCGUFFIN, JOE JR. 549892
 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) 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
08	217 #	161	-0-	-56	-0-	4 1	150 2	N	6		260
						7 9					
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	8		268
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	7		275
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	4 1	284 2	N	6		281
						7 9					
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	4 1	238 2	N	6		287
						7 9					
*01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	N	5		292
						6 9					

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER)		//CONT.//	67996 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TANKERSLEY SWD LLC			835747								
OZONA NORTH SWD		WELL #:	1	RRCID -> 268193	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9104 - 9368	
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-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	
08	186	223	-0-	37	578	223 3		N	-0-		-0-
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	0 #	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
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	
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	189 3		N	-0-		-0-
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-
FRIEND		WELL #:	1	RRCID -> 019103	COMPL. DATE	05/04/1962	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	N/A	
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 019105		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460			
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
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-		-0-
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-

KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A			
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3	N	-0-		-0-
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-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377			
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
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-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A			
08	713 N	303	-0-	-410	-0-	303	3	N	-0-		-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	775 X	678	-0-	-97	-0-	678	3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT 28		WELL #: 1		RRCID -> 031526		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		116
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

INGHAM, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 033245		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
O.B.T.C.		WELL #: 1		RRCID -> 033248		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH 6300 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
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 033436		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
08	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 X	8	-0-	-302	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
08	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	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 "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 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
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
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-

COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
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-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 035959		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
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-

KINCAID -A-		WELL #: 1		RRCID -> 036162		COMPL. DATE 04/23/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-
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-

MALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 036246		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
08	589 N	399	-0-	-190	-0-	399	3	Y	-0-		-0-
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-

MEADOWS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037118		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A			
08	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	3	N	-0-		-0-
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-

MEADOWS "48"		WELL #: 1		RRCID -> 037381		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEADOWS "1"		WELL #: 1		RRCID -> 037391		COMPL. DATE 10/29/1965		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS -1-		WELL #: 2		RRCID -> 037496		COMPL. DATE 11/05/1965		TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A			
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 X	1053	-0-	-27	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 X	892	-0-	-188	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A			
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A			
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELMBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 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
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1620	N	890	-0-	-730	-0-	890 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-	-0-	-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	341	N	175	-0-	-166	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	195	-0-	-225	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	-0-	-0-
09	990	N	656	-0-	-334	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682	N	519	-0-	-163	-0-	519 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A			
08	620	N	293	-0-	-327	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-
09	660	N	435	-0-	-225	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-	-0-	-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-	-0-
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-	-0-	-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-	-0-

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422 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 "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	946	N	946	-0-	-0-	946	3	N	-0-		-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-
10	651	N	598	-0-	-53	598	3	N	-0-		-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-

HELBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
08	1116	X	1094	-0-	-22	1094	3	N	-0-		-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
10	1023	X	1018	-0-	-5	1018	3	N	-0-		-0-
11	1050	X	939	-0-	-111	939	3	N	-0-		-0-
12	1240	X	960	-0-	-280	960	3	N	-0-		-0-
01	1240	X	906	-0-	-334	906	3	N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
08	640	N	640	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
10	620	N	614	-0-	-6	614	3	N	-0-		-0-
11	600	N	255	-0-	-345	255	3	N	-0-		-0-
12	620	N	207	-0-	-413	207	3	N	-0-		-0-
01	620	N	308	-0-	-312	308	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
08	1221	N	1221	-0-	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
01	1209	N	1169	-0-	-40	1169	3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	186	N	180	-0-	-6	180	3	N	-0-		-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	624	N	624	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-
09	690	N	687	-0-	-3	687	3	N	-0-		-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
12	713	N	679	-0-	-34	679	3	N	-0-		-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	715	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 #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162 3	N	-0-		-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159 3	N	-0-		-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-

MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A			
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-		-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328 3	N	-0-		-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315 3	N	-0-		-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 1		RRCID -> 045950		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
10	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998 3	N	-0-		-0-
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 049350		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A			
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989			
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-		-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	375 3	N	-0-		-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	345 3	N	-0-		-0-
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328 3	N	-0-		-0-
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A			
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HAZELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 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
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	N	8			164
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

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
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-

KINCAID WELL #: 5 RRCID -> 072797 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 6728 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

08	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-			-0-
10	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-			-0-
12	744 N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-			-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 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
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
09	1350 X	1200	-0-	-150	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
10	1395 X	1219	-0-	-176	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
11	1350 X	1121	-0-	-229	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
12	1333 X	753	-0-	-580	-0-	753	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	844	-0-	-365	-0-	844	3	N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
11	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	209	-0-	-845	-0-	209	3	N	-0-			-0-
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A				
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A				
08	1054 N	824	-0-	-230	-0-	824	3	N	-0-			-0-
09	960 N	815	-0-	-145	-0-	815	3	N	-0-			-0-
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	3	N	-0-			-0-
11	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3	N	-0-			-0-
12	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	3	N	-0-			-0-
01	806 N	315	-0-	-491	-0-	315	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A				
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MCMULLAN, MARGARET		WELL #:		2	RRCID ->	073908	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6064 - 7885
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
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 3		N	-0-	-0-	
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-	

FRIEND "A"		WELL #:		4	RRCID ->	073909	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	N/A
08	1054 N	970	-0-	-84	-0-		970 3		N	-0-	-0-	
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-	

KINCAID		WELL #:		7	RRCID ->	074065	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	N/A
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

KINCAID		WELL #:		8	RRCID ->	074066	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	N/A
08	651 N	642	-0-	-9	-0-		642 3		N	-0-	-0-	
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-	

FRIEND "B"		WELL #:		2	RRCID ->	074179	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		1210 3		N	-0-	-0-	
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-	

FRIEND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	074180	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-		1474 3		N	-0-	-0-	
09	1500 N	1351	-0-	-149	-0-		1351 3		N	-0-	-0-	
10	1550 N	1426	-0-	-124	-0-		1426 3		N	-0-	-0-	
11	1440 N	1267	-0-	-173	-0-		1267 3		N	-0-	-0-	
12	1395 N	1339	-0-	-56	-0-		1339 3		N	-0-	-0-	
01	1426 N	1265	-0-	-161	-0-		1265 3		N	-0-	-0-	

O.B.T.C.		WELL #:		2	RRCID ->	074181	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387 3		N	-0-	-0-	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339 3		N	-0-	-0-	
10	1426 N	1352	-0-	-74	-0-		1352 3		N	-0-	-0-	
11	1350 N	1293	-0-	-57	-0-		1293 3		N	-0-	-0-	
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-		1235 3		N	-0-	-0-	
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360 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 #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 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
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318			
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490			
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HELMBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
09	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	3	N	-0-			-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3	N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3	N	-0-			-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-			-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-

HELMBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446				
08	868 N	609	-0-	-259	-0-	609	3	N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-
12	899 N	41	-0-	-858	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-

HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	868 X	600	-0-	-268	-0-	600	3	N	-0-			-0-
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-
10	868 X	758	-0-	-110	-0-	758	3	N	-0-			-0-
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
12	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828				
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	3	Y	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	Y	-0-			-0-
01	682 X	678	-0-	-4	-0-	678	3	Y	-0-			-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484				
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427				
08	1674 X	1631	-0-	-43	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
09	1860 X	1389	-0-	-471	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
10	1922 X	701	-0-	-1221	-0-	701	3	N	-0-			-0-
11	1860 X	1696	-0-	-164	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
12	1643 X	1110	-0-	-533	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
*01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656				
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			-0-
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469		
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
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	31 X	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006		
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	472 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582		
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-		-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3	N	-0-		-0-
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385 3	N	-0-		-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786		
08	310 N	187	-0-	-123	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09	360 N	163	-0-	-197	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993		
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	191 3	N	-0-		-0-
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3	N	-0-		-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELMBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-		-0-
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-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565			
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
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-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409			
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
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-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413			
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
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-

HELMBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378			
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
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-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373			
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
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-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416			
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277				
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983				
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371				
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225				
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261				
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416				
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370 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									
MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318			
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
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-		-0-
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3		N	-0-		-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		N	-0-		-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-		-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-		-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172			
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131			
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
12	899 N	699	-0-	-200	-0-	699 3		N	-0-		-0-
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478			
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3		N	-0-		-0-
09	480 N	176	-0-	-304	-0-	176 3		N	-0-		-0-
10	403 N	135	-0-	-268	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360			
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3		N	-0-		-0-
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3		N	-0-		-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131			
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-		-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-		-0-
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-		-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3		N	-0-		-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-		-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392			
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
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3	N	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-		-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-		-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
*01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511			
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	3	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	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	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130			
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-		-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-		-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-		-0-

HELBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395			
08	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
09	1020 X	976	-0-	-44	-0-	976	3	N	-0-		-0-
10	1054 X	1022	-0-	-32	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
11	1020 X	963	-0-	-57	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	1023 X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
01	1023 X	994	-0-	-29	-0-	994	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528			
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157			
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423	
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		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6477 - 6551	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6284 - 6896	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	715	-0-	-155	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6329 - 6430	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6398 - 6513	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6273 - 6377	
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HELBBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410				
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
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
12	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-			-0-

HELBBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256				
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	3	N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-			-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3	N	-0-			-0-
12	372 N	107	-0-	-265	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375				
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-			-0-
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3	N	-0-			-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3	N	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
09	990 N	632	-0-	-358	-0-	632	3	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	3	N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3	N	-0-			-0-

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436				
08	682 N	380	-0-	-302	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410				
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	-0-
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-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-
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-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
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-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399		
08	1240 N	990	-0-	-250	-0-	990 3		N	-0-	-0-
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-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	-0-
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-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326		
08	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6286 - 6861	
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
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
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-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6248 - 6410	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6162 - 7943	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
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-

FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6407 - 6559	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
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-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6252 - 6349	
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 3		N	-0-		-0-
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-

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6391 - 6971	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6311 - 6939	
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
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6094 - 6223	
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6161 - 6287	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 5992 - 6122	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 6384 - 6505	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
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-

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6434 - 6970	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
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-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148827		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6450 - 6618	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204				
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
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100				
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821				
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
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-

COUCH "C"		WELL #: 6 F		RRCID -> 152186		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
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-

FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID -> 152190		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469				
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
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-

COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
09	300 N	113	-0-	-187	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809				
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
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-		-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488				
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176				
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423				
08	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	3		N	-0-		-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3		N	-0-		-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-		-0-
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3		N	-0-		-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3		N	-0-		-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365				
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865				
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DAVIDSON		WELL #:		1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872				
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	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-			-0-
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-

COUCH "C"		WELL #:		5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936				
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776 3			N	-0-			-0-
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-

FRIEND "D"		WELL #:		4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479				
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861 3			N	-0-			-0-
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-

FRIEND "F"		WELL #:		3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478				
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637 3			N	-0-			-0-
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-

FRIEND "F"		WELL #:		4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516				
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59 3			N	-0-			-0-
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-

COUCH		WELL #:		8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441				
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			-0-
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-

BEAN "26"		WELL #:		8F		RRCID -> 155968		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6444 - 6964				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452				
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
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3	N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926				
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
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-

HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521				
08	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	3	N	-0-			-0-
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-

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576				
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
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-

HELBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508				
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836				
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839				
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
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664 3		N	-0-			-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3		N	-0-			-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649 3		N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3		N	-0-			-0-
01	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-			-0-

HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455				
08	744 N	49	-0-	-695	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	510 N	230	-0-	-280	-0-	230 3		N	-0-			-0-
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358				
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 3		N	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496				
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-			-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-			-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496				
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-			-0-
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		N	-0-			-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178				
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3		N	-0-			-0-
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-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436				
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6036 - 7784					
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6066 - 6196					
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-				-0-
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6138 - 6260					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
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-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 6030 - 6140					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6072 - 6200					
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-				-0-
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-				-0-
11	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-				-0-
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-				-0-
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 6166 - 6294					
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-				-0-
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-				-0-
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-				-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	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 #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507				
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980				
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980				
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909				
08	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519	N	245	-0-	-1274	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548				
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260				
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	795 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	687 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 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3	N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171					
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260					
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	744 N	330	-0-	-414	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173					
08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	929	-0-	-211	-0-	929	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	3		N	-0-			-0-
12	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3		N	-0-			-0-
01	1054 X	910	-0-	-144	-0-	910	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 #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
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
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HELBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452			
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418			
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818			
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888			
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	846	-0-	-384	-0-	846	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443			
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	256	-0-	-426	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1667 3	8 9	N	7	25
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

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888		
08	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922		
08	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1419 3		N	-0-	-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
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-	

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599			
08	3255 X	3248	-0-	-7	-0-	3248	3	N	-0-	-0-	
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-	

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614			
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-	-0-	
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-	

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624			
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
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-	

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 6416 - 9440		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
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-

MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6296 - 8363		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	3		N	-0-		-0-
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-

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6181 - 6339		
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 5822 - 8288		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371			
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
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
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-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
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-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
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-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972			
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926			
08	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	3	N	-0-		-0-
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-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474			
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-			-0-
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-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446				
08	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
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-

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461				
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
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-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453				
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356				
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
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-

HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320				
08	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912		
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
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
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-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774		
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3	N	-0-		-0-
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-

COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870		
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443		
08	1023 N	724	-0-	-299	-0-	724 3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209025		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843		
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
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3	N	-0-		-0-
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-

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214904		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
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-

MCDONALD 15		WELL #: 12		RRCID -> 218783		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	2 2	1 9	N	1	42
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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC 028625
 CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			-0-
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	676	676 3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-			-0-
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	1038	1038 3		Y	-0-			-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
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	796	796 3		Y	-0-			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

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

08		434 N	304	-0-	-130	-0-	9 1	295 3	Y	-0-			-0-
09		330 N	293	-0-	-37	-0-	9 1	283 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	270 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	8 1	260 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	5 1	249 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	4 1	239 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 "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 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
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	9 1	291 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	9 1	282 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	9 1	288 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	8 1	276 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	6 1	281 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5 1	277 3	Y	-0-			-0-
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A												
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10 1	320 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	310 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10 1	316 3	Y	12	11 1		2
						13 9						
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9 1	304 3	Y	16	15 1		3
						18 9						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	6 1	303 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5 1	298 3	Y	12	13 1		2
						13 9						
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	14 1	465 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	13 1	419 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	14 1	441 3	Y	6	7 1		1
						7 9						
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	12 1	414 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	9 1	402 3	Y	9	8 1		2
						10 9						
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 1	415 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A												
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	12 1	387 3	Y	14	13 1		3
						15 9						
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	11 1	370 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	12 1	376 3	Y	13	14 1		2
						14 9						
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11 1	371 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	8 1	373 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6 1	376 3	Y	11	12 1		2
						12 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4	RRCID ->	048037	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A				
08		589 N	528	-0-	-61	-0-	15	1	509	3	Y	4	4	1			1
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	14	1	465	3	Y	5	5	1			1
10		527 N	520	-0-	-7	-0-	15	1	499	3	Y	5	5	1			1
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	14	1	472	3	Y	11	10	1			2
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	9	1	441	3	Y	13	12	1			3
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	Y	16	16	1			3
				WELL #:	1	RRCID ->	049172	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A				
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	734	3	Y	11	10	1			3
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	13	13	1			3
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	24	23	1			4
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	23	23	1			4
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	14	1	679	3	Y	13	14	1			3
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	695	3	Y	12	13	1			2
				WELL #:	2	RRCID ->	049649	COMPL. DATE	01/11/1971	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6186 -				0
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	16	14	1			4
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	Y	15	16	1			3
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	7	1	225	3	Y	13	14	1			2
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	7	1	226	3	Y	12	12	1			2
12		279 N	138	-0-	-141	-0-	3	1	125	3	Y	9	9	1			2
*01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	12	12	1			2
				WELL #:	4	RRCID ->	049650	COMPL. DATE	01/21/1971	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A				
08		930 N	890	-0-	-40	-0-	26	1	863	3	Y	1	3	1			-0-
09		900 N	874	-0-	-26	-0-	26	1	847	3	Y	1	1	1			-0-
10		930 N	879	-0-	-51	-0-	26	1	845	3	Y	7	6	1			1
11		870 N	846	-0-	-24	-0-	24	1	809	3	Y	12	11	1			2
12		899 N	848	-0-	-51	-0-	17	1	819	3	Y	11	10	1			3
01		868 N	856	-0-	-12	-0-	14	1	830	3	Y	11	12	1			2

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 #:		5	RRCID ->	049869	COMPL. DATE	02/01/1971	TOTAL DEPTH	6450	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

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	20	1	676	3	Y	-0-	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	698	3	Y	3	2 1
						3	9					1
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	722	3	Y	9	8 1
						10	9					2
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	9 1
						9	9					1
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	Y	3	3 1
						3	9					1
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	-0-	1 1
												-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	050213	COMPL. DATE	04/02/1971	TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A	

08	651 N	603	-0-	-48	-0-	17	1	578	3	Y	7	6 1
						8	9					2
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	Y	7	7 1
						8	9					2
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	18	1	575	3	Y	7	8 1
						8	9					1
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	16	1	543	3	Y	8	8 1
						9	9					1
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	12	1	556	3	Y	9	8 1
						10	9					2
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	9	1	560	3	Y	12	12 1
						13	9					2

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #:		5	RRCID ->	050242	COMPL. DATE	04/16/1971	TOTAL DEPTH	6494	PERF. N/A	

08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	608	3	Y	12	12 1
						13	9					3
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	17	1	567	3	Y	11	12 1
						12	9					2
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	17	1	562	3	Y	16	15 1
						18	9					3
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	16	1	556	3	Y	16	16 1
						18	9					3
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	593	3	Y	19	17 1
						21	9					5
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	605	3	Y	24	24 1
						26	9					5

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		6	RRCID ->	050465	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	6562	PERF. N/A	

08	682 N	681	-0-	-1	-0-	20	1	653	3	Y	7	7 1
						8	9					2
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	21	1	667	3	Y	6	7 1
						7	9					1
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	10	9 1
						11	9					2
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	Y	11	11 1
						12	9					2
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	13	1	609	3	Y	11	10 1
						12	9					3
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	11	1	631	3	Y	11	12 1
						12	9					2

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 #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 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
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11 1	371 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
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						

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	558 N	454	-0-	-104	-0-	13 1	429 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
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						

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	186 N	148	-0-	-38	-0-	4 1	144 3	Y	-0-			-0-
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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

08	1085 N	988	-0-	-97	-0-	28 1	951 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
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
						9 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						

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 #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207					
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			
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	20	1	683	3	Y	7	7	1	2
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	760	3	Y	6	7	1	1
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	22	1	732	3	Y	7	7	1	1
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	706	3	Y	14	13	1	2
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	15	1	705	3	Y	13	12	1	3
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	12	1	719	3	Y	12	13	1	2

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298					
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	831	3	Y	11	10	1	3
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	24	1	778	3	Y	10	11	1	2
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	24	1	797	3	Y	11	11	1	2
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	22	1	727	3	Y	10	10	1	2
12	837 N	744	-0-	-93	-0-	15	1	718	3	Y	10	9	1	3
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	825	3	Y	11	12	1	2

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334					
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	15	1	518	3	Y	4	4	1	1
09	510 N	261	-0-	-249	-0-	8	1	252	3	Y	1	2	1	-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	14	1	472	3	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	5	4	1	1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	616	3	Y	12	10	1	3
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	11	12	1	2

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288					
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	31	1	1037	3	Y	13	12	1	3
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

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 #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 6154 - 6284	
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

08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	39 1	1291 3	Y	20	18 1	5
							22 9					
09		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	38 1	1224 3	Y	19	20 1	4
							21 9					
10		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	38 1	1247 3	Y	17	18 1	3
							19 9					
11		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	35 1	1196 3	Y	16	16 1	3
							18 9					
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	29 1	1366 3	Y	19	17 1	5
							21 9					
*01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	20 1	1229 3	Y	24	24 1	5
							26 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6210 - 6326	

08		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	37 1	1236 3	Y	11	10 1	3
							12 9					
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	37 1	1214 3	Y	11	12 1	2
							12 9					
10		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	38 1	1224 3	Y	11	11 1	2
							12 9					
11		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	35 1	1182 3	Y	5	6 1	1
							6 9					
12		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	26 1	1207 3	Y	8	7 1	2
							9 9					
01		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	18 1	1100 3	Y	11	11 1	2
							12 9					

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1			WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6198 - 6315	

08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	347 3	Y	5	6 1	1
							6 9					
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 1	315 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
10		341 N	276	-0-	-65	-0-	8 1	260 3	Y	7	7 1	1
							8 9					
11		360 N	288	-0-	-72	-0-	8 1	268 3	Y	11	10 1	2
							12 9					
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	6 1	304 3	Y	9	9 1	2
							10 9					
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	285 3	Y	12	12 1	2
							13 9					

KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6108 - 6280	

08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	29 1	970 3	Y	18	17 1	4
							20 9					
09		960 N	939	-0-	-21	-0-	28 1	893 3	Y	16	17 1	3
							18 9					
10		1023 N	971	-0-	-52	-0-	28 1	924 3	Y	17	17 1	3
							19 9					
11		990 N	916	-0-	-74	-0-	26 1	866 3	Y	22	21 1	4
							24 9					
12		961 N	919	-0-	-42	-0-	19 1	886 3	Y	13	14 1	3
							14 9					
01		930 N	927	-0-	-3	-0-	15 1	899 3	Y	12	13 1	2
							13 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346			
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
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	27 1 107 9	916 3	Y	97	88 1		23
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	30 1 20 9	973 3	Y	18	37 1		4
10	1054 N	950	-0-	-104	-0-	28 1 23 9	899 3	Y	21	21 1		4
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	29 1 26 9	976 3	Y	24	24 1		4
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	22 1 23 9	1021 3	Y	21	20 1		5
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	18 1 26 9	1064 3	Y	24	24 1		5

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968			
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	14 1 3 9	477 3	Y	3	3 1		1
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	14 1 4 9	457 3	Y	4	4 1		1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	479 3	Y	11	10 1		2
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	14 1 12 9	483 3	Y	11	11 1		2
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11 1 12 9	503 3	Y	11	10 1		3
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	8 1 12 9	469 3	Y	11	12 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346			
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	15 1 8 9	516 3	Y	7	6 1		2
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9	502 3	Y	6	7 1		1
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	500 3	Y	11	10 1		2
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	14 1 13 9	461 3	Y	12	12 1		2
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	10 1 12 9	482 3	Y	11	10 1		3
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	8 1 12 9	480 3	Y	11	12 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327			
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9	608 3	Y	8	8 1		2
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16 1 10 9	520 3	Y	9	9 1		2
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	493 3	Y	11	11 1		2
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	15 1 14 9	503 3	Y	13	13 1		2
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	11 1 13 9	523 3	Y	12	11 1		3
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9 1 12 9	530 3	Y	11	12 1		2

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 #:		9	RRCID ->	118519	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6194 - 6365
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

08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22 1	729 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
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-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		11	RRCID ->	130951	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6186 - 6363

08	837 N	790	-0-	-47	-0-	23 1	761 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
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						

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	132616	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6196 - 6368

08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	38 1	1256 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
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						

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #:		13	RRCID ->	132636	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6176 - 6306

08	651 N	596	-0-	-55	-0-	17 1	567 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
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						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11		RRCID -> 132960			COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315	
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

08		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	32 1	1057 3	Y	17	15 1	4
							19 9					
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					

KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #: 5		RRCID -> 133056			COMPL. DATE 12/21/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422	

08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	21 1	688 3	Y	5	6 1	1
							6 9					
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					

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1			WELL #: 5		RRCID -> 134811			COMPL. DATE 05/12/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294	

08		496 N	472	-0-	-24	-0-	14 1	455 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
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					

DAVIDSON, C. E. JR. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 135022			COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832	

08		2046 N	2027	-0-	-19	-0-	58 1	1959 3	Y	9	9 1	2
							10 9					
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					

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 #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

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
08	2635 N	2543	-0-	-92	-0-	71 1	2385 3	Y	79	71 1	19
						87 9					
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					

KINCAID, A. R. TRUST 'D-' WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

08	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	95 1	3171 3	Y	22	20 1	5
						24 9					
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					

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	45 1	1507 3	Y	27	24 1	6
						30 9					
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					

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	32 1	1057 3	Y	-0-		-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	32 1	1039 3	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	30 1	984 3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	27 1	926 3	Y	-0-		-0-
12	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	22 1	1016 3	Y	9	7 1	2
						10 9					
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	17 1	1016 3	Y	12	12 1	2
						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 #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931			
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	
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	19 1	623 3	Y	4	4 1	1	
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	4 9	595 3	Y	5	5 1	1	
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	18 1	603 3	Y	5	5 1	1	
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	6 9	580 3	Y	4	4 1	1	
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	17 1	595 3	Y	7	6 1	2	
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	4 9	592 3	Y	11	11 1	2	
						13 9						

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920			
08	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	62 1	2073 3	Y	16	14 1	4	
09	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	18 9	1994 3	Y	15	16 1	3	
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	61 1	2035 3	Y	17	17 1	3	
11	2070 N	1837	-0-	-233	-0-	17 9	1771 3	Y	13	14 1	2	
12	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	62 1	1840 3	Y	13	12 1	3	
01	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	19 9	1976 3	Y	12	13 1	2	
						39 1						
						14 9						
						33 1						
						13 9						

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215			
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	26 1	868 3	Y	3	2 1	1	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	3 9	839 3	Y	4	4 1	1	
10	899 N	725	-0-	-174	-0-	26 1	697 3	Y	6	6 1	1	
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	21 1	904 3	Y	11	10 1	2	
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	7 9	859 3	Y	3	4 1	1	
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	27 1	809 3	Y	-0-	1 1	-0-	
						12 9						
						18 1						
						3 9						
						13 1						

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290			
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	19 1	619 3	Y	8	7 1	2	
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	9 9	568 3	Y	8	8 1	2	
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	18 1	567 3	Y	10	10 1	2	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	9 9	743 3	Y	13	13 1	2	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	17 1	734 3	Y	13	12 1	3	
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	11 9	743 3	Y	12	13 1	2	
						22 1						
						14 9						
						16 1						
						14 9						
						12 1						
						13 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	21	1	699 3	Y	8	7	1	2
						9	9						
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	665 3	Y	6	7	1	1
						7	9						
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	21	1	675 3	Y	10	9	1	2
						11	9						
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	19	1	650 3	Y	10	10	1	2
						11	9						
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	14	1	638 3	Y	11	10	1	3
						12	9						
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	679 3	Y	11	12	1	2
						12	9						

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	11	1	384 3	Y	-0-			-0-
						11	1	365 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	12	1	378 3	Y	4	3	1	1
						4	9						
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	10	1	353 3	Y	3	3	1	1
						3	9						
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	7	1	339 3	Y	-0-	1	1	-0-
						6	1	363 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-								
01	372 N	369	-0-	-3	-0-								

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	18	1	606 3	Y	7	6	1	2
						8	9						
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	18	1	573 3	Y	6	7	1	1
						7	9						
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	18	1	594 3	Y	7	7	1	1
						8	9						
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	571 3	Y	14	13	1	2
						15	9						
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	12	1	581 3	Y	13	12	1	3
						14	9						
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	10	1	593 3	Y	12	13	1	2
						13	9						

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 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
08	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	34	1	1135 3	Y	11	10	1	3
						12	9						
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						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 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	* EOM BALANCE
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	25 1	825 3	Y	24	21 1	6
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	26 9	844 3	Y	20	22 1	4
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	22 9	1034 3	Y	13	15 1	2
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	32 1	766 3	Y	12	12 1	2
12	930 N	805	-0-	-125	-0-	14 9	777 3	Y	11	10 1	3
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	23 1	781 3	Y	11	12 1	2
						13 9					
						12 9					
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334		
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27 1	899 3	Y	13	12 1	3
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	14 9	837 3	Y	13	13 1	3
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	26 1	870 3	Y	6	8 1	1
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	14 9	756 3	Y	6	6 1	1
12	899 N	773	-0-	-126	-0-	27 1	747 3	Y	9	8 1	2
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	7 9	853 3	Y	12	12 1	2
						16 1					
						10 9					
						14 1					
						13 9					
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346		
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	39 1	1308 3	Y	16	14 1	4
09	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	18 9	1246 3	Y	15	16 1	3
10	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	38 1	1278 3	Y	12	13 1	2
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	17 9	1237 3	Y	11	11 1	2
12	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	39 1	1273 3	Y	11	10 1	3
01	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	13 9	1225 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
						20 1					
						12 9					
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340		
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	22 1	727 3	Y	22	20 1	5
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	24 9	656 3	Y	15	17 1	3
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	20 1	639 3	Y	6	8 1	1
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	17 9	626 3	Y	5	5 1	1
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	20 1	622 3	Y	8	7 1	2
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	7 9	618 3	Y	12	12 1	2
						19 1					
						6 9					
						13 1					
						9 9					
						10 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 #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362			
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
08	372 N	264	-0-	-108	-0-	7 1 14 9	243 3	Y	13	12 1		3
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	7 1 15 9	239 3	Y	14	14 1		3
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	7 1 14 9	238 3	Y	13	14 1		2
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	7 1 12 9	233 3	Y	11	11 1		2
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	5 1 12 9	234 3	Y	11	10 1		3
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	4 1 12 9	231 3	Y	11	12 1		2

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828			
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	55 1 4 9	1850 3	Y	4	4 1		1
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	52 1 11 9	1690 3	Y	10	9 1		2
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	46 1 17 9	1487 3	Y	15	14 1		3
11	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	51 1 14 9	1711 3	Y	13	14 1		2
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	48 1 13 9	2254 3	Y	12	11 1		3
*01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	35 1 12 9	2122 3	Y	11	12 1		2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300			
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	53 1 29 9	1789 3	Y	26	23 1		6
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	50 1 28 9	1635 3	Y	25	26 1		5
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	50 1 19 9	1628 3	Y	17	19 1		3
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	46 1 17 9	1550 3	Y	15	15 1		3
12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	33 1 14 9	1555 3	Y	13	13 1		3
01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	26 1 13 9	1561 3	Y	12	13 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310			
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	23 1 21 9	758 3	Y	19	17 1		4
09	810 N	756	-0-	-54	-0-	22 1 21 9	713 3	Y	19	19 1		4
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	22 1 17 9	723 3	Y	15	16 1		3
11	780 N	648	-0-	-132	-0-	18 1 13 9	617 3	Y	12	13 1		2
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	16 1 13 9	740 3	Y	12	11 1		3
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	11 1 12 9	678 3	Y	11	12 1		2

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 #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	51	1	1712	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
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							

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

08	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	63	1	2108	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
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							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	61	1	1972	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
10	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	61	1	1977	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
11	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	57	1	1932	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	42	1	1994	3	Y	20	18	1	5
						22	9							
01	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	31	1	1844	3	Y	24	24	1	5
						26	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 #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

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
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	84 1	2808 3	Y	103	95 1	24
						113 9					
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	83 1	2704 3	Y	60	71 1	13
						66 9					
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	83 1	2702 3	Y	41	47 1	7
						45 9					
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	61 1	2062 3	Y	16	20 1	3
						18 9					
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	37 1	1764 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
01	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	34 1	2022 3	Y	12	13 1	2
						13 9					

 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

08	589 N	573	-0-	-16	-0-	16 1	551 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	16 1	535 3	Y	10	9 1	2
						11 9					
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	16 1	524 3	Y	13	13 1	2
						14 9					
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	14 1	477 3	Y	13	13 1	2
						14 9					
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	10 1	490 3	Y	12	11 1	3
						13 9					
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	8 1	494 3	Y	11	12 1	2
						12 9					

 KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	35 1	1186 3	Y	17	15 1	4
						19 9					
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	34 1	1097 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	36 1	1176 3	Y	16	17 1	3
						18 9					
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	33 1	1129 3	Y	15	15 1	3
						17 9					
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	24 1	1150 3	Y	20	18 1	5
						22 9					
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	20 1	1173 3	Y	24	24 1	5
						26 9					

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

08	589 N	23	-0-	-566	-0-	1 1	20 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
09	900 N	1	-0-	-899	-0-	1 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	589 N	1	-0-	-588	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	277 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	11 1	653 3	Y	12	10 1	2
						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 #:		15	RRCID ->	144124	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6189 -	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		2987 X	2987	-0-	-0-	86	1	2879	3	Y	20	18	1	5
						22	9							
09		2834 X	2834	-0-	-0-	84	1	2729	3	Y	19	20	1	4
						21	9							
10		3131 X	2843	-0-	-288	84	1	2739	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
11		3030 X	2507	-0-	-523	72	1	2418	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
12		3131 X	2671	-0-	-460	55	1	2603	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
01		2821 X	2553	-0-	-268	42	1	2498	3	Y	12	13	1	2
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		16	RRCID ->	146068	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6096 -	6250	

08		341 N	321	-0-	-20	9	1	297	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
09		330 N	311	-0-	-19	9	1	285	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
10		341 N	304	-0-	-37	9	1	289	3	Y	5	7	1	1
						6	9							
11		300 N	285	-0-	-15	8	1	273	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12		310 N	292	-0-	-18	6	1	278	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
01		310 N	296	-0-	-14	5	1	279	3	Y	11	11	1	2
						12	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		17	RRCID ->	146427	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6136 -	6392	

08		558 N	526	-0-	-32	15	1	501	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
09		540 N	519	-0-	-21	15	1	494	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
10		558 N	545	-0-	-13	16	1	518	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
11		526 N	526	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
12		527 N	520	-0-	-7	11	1	499	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
01		527 N	501	-0-	-26	8	1	481	3	Y	11	11	1	2
						12	9							

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	146430	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6054 -	6234	

08		713 N	702	-0-	-11	20	1	658	3	Y	22	20	1	5
						24	9							
09		690 N	674	-0-	-16	20	1	636	3	Y	16	18	1	3
						18	9							
10		713 N	680	-0-	-33	20	1	642	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
11		690 N	651	-0-	-39	18	1	619	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
12		682 N	663	-0-	-19	13	1	633	3	Y	15	13	1	4
						17	9							
*01		658 N	658	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	16	17	1	3
						18	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 #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 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
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15 1	486 3	Y	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14 1	461 3	Y	2	2 1		-0-
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	2 9						
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	12 1	405 3	Y	7	6 1		1
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	8 9						
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	12 1	410 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
						7 1	326 3	Y	9	8 1		2
						10 9						
						6 1	348 3	Y	12	12 1		2
						13 9						

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

08	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	31 1	1044 3	Y	17	15 1		4
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	19 9						
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	31 1	995 3	Y	18	18 1		4
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	20 9						
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	31 1	1011 3	Y	28	27 1		5
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	31 9						
						29 1	974 3	Y	25	26 1		4
						28 9						
						21 1	1009 3	Y	22	21 1		5
						24 9						
						16 1	990 3	Y	25	25 1		5
						28 9						

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

08	713 N	700	-0-	-13	-0-	20 1	666 3	Y	13	12 1		3
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	14 9						
10	713 N	623	-0-	-90	-0-	20 1	636 3	Y	6	8 1		1
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	7 9						
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	18 1	596 3	Y	8	8 1		1
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	9 9						
						19 1	634 3	Y	16	14 1		3
						18 9						
						14 1	645 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
						11 1	642 3	Y	12	13 1		2
						13 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

08	651 N	640	-0-	-11	-0-	18 1	618 3	Y	4	4 1		1
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	4 9						
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	18 1	582 3	Y	5	5 1		1
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	6 9						
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	18 1	585 3	Y	6	6 1		1
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	7 9						
						16 1	547 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
						11 1	536 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
						9 1	559 3	Y	-0-	1 1		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A.R. TRUST 'D'		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 22		RRCID -> 149669		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314					
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		
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	514	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	16	1	528	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	15	1	503	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	11	1	516	3	Y	15	13	1	4
						17	9							
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	16	17	1	3
						18	9							

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 23		RRCID -> 149671		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407					
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	21	19	1	5
						23	9							
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	4	1	141	3	Y	4	8	1	1
						4	9							
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	4	1	142	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	4	1	120	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	Y	-0-	2	1	-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 21		RRCID -> 149966		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330					
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	26	1	863	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	26	1	835	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	26	1	837	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	24	1	798	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	17	1	811	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	14	1	827	3	Y	6	7	1	1
						7	9							

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 150000		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364					
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	11	1	378	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	12	1	376	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	11	1	361	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	8	1	370	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	6	1	378	3	Y	11	12	1	2
						12	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 #: 7		RRCID -> 150392		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988			
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	
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	34 1	1128 3	Y	26	23 1	6
09	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	29 9	33 1	Y	27	27 1	6
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	30 9	34 1	Y	16	19 1	3
11	1140 N	749	-0-	-391	-0-	18 9	21 1	Y	13	14 1	2
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	14 9	24 1	Y	19	16 1	5
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	21 9	18 1	Y	24	24 1	5
						26 9					
KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 24		RRCID -> 152100		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354			
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	14 1	461 3	Y	5	5 1	1
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	6 9	14 1	Y	6	6 1	1
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	7 9	14 1	Y	7	7 1	1
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	8 9	13 1	Y	7	7 1	1
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	9 9	9 1	Y	9	8 1	2
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	10 9	7 1	Y	12	12 1	2
						13 9					
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 152101		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302			
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	22 1	720 3	Y	4	4 1	1
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	4 9	21 1	Y	6	6 1	1
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 9	21 1	Y	12	11 1	2
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	13 9	19 1	Y	11	11 1	2
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	Y	11	10 1	3
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	14 1	11 1	Y	11	12 1	2
						12 9					
						11 1					
						12 9					
KINCAID, A. R. TRUST 'B'		WELL #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428			
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	11 1	380 3	Y	4	5 1	1
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	4 9	11 1	Y	5	5 1	1
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	6 9	11 1	Y	6	6 1	1
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	7 9	10 1	Y	5	5 1	1
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6 9	8 1	Y	3	3 1	1
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	3 9	6 1	Y	-0-	1 1	-0-
						6 1					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 153289		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707		
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
08	930 N	842	-0-	-88	-0-	24 1	799 3	Y	17	15 1	4
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	19 9	30 1	Y	18	18 1	4
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	20 9	30 1	Y	18	19 1	3
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	20 9	27 1	Y	17	17 1	3
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	19 9	20 1	Y	19	17 1	5
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	21 9	16 1	Y	24	24 1	5
						26 9					

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082		
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1159 3	Y	11	10 1	3
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	12 9	35 1	Y	11	12 1	2
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	12 9	33 1	Y	12	12 1	2
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	13 9	27 1	Y	11	11 1	2
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12 9	23 1	Y	11	10 1	3
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	12 9	15 1	Y	11	12 1	2
						12 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340		
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	19 1	623 3	Y	11	11 1	3
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	Y	11	12 1	2
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12 9	16 1	Y	12	12 1	2
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 9	15 1	Y	11	11 1	2
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	12 9	11 1	Y	11	10 1	3
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	12 9	9 1	Y	11	12 1	2
						12 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414		
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	15 1	514 3	Y	9	9 1	2
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10 9	14 1	Y	9	9 1	2
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10 9	15 1	Y	13	13 1	2
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	14 9	10 1	Y	17	16 1	3
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	19 9	9 1	Y	12	12 1	3
01	496 N	344	-0-	-152	-0-	13 9	5 1	Y	11	12 1	2
						12 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 #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986		
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
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27 1 11 9	900 3	Y	10	9 1	2
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	898 3	Y	9	9 1	2
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	27 1 12 9	890 3	Y	11	11 1	2
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	25 1 17 9	840 3	Y	15	14 1	3
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	18 1 12 9	857 3	Y	11	11 1	3
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	14 1 12 9	833 3	Y	11	12 1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158855		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948		
08	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	61 1 12 9	2040 3	Y	11	10 1	3
09	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	61 1 10 9	1971 3	Y	9	10 1	2
10	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	59 1 9 9	1909 3	Y	8	9 1	1
11	2040 N	1783	-0-	-257	-0-	51 1 9 9	1723 3	Y	8	8 1	1
12	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	41 1 11 9	1941 3	Y	10	9 1	2
01	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	31 1 13 9	1851 3	Y	12	12 1	2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159839		COMPL. DATE 07/09/1996			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920		
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	19 1 12 9	629 3	Y	11	10 1	3
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18 1 12 9	581 3	Y	11	12 1	2
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	18 1 13 9	601 3	Y	12	12 1	2
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	17 1 12 9	586 3	Y	11	11 1	2
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	705 3	Y	11	10 1	3
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10 1 12 9	614 3	Y	11	12 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368		
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	976 3	Y	5	5 1	1
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	26 1 8 9	844 3	Y	7	7 1	1
10	1054 N	910	-0-	-144	-0-	27 1 9 9	874 3	Y	8	8 1	1
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	25 1 9 9	853 3	Y	8	8 1	1
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	20 1 11 9	945 3	Y	10	9 1	2
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	15 1 13 9	920 3	Y	12	12 1	2

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 #:		28	RRCID -> 164891			COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6124 - 6314	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	419	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
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						

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		26	RRCID -> 165453			COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6120 - 6284	

08	806 N	727	-0-	-79	-0-	21	1	703	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
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-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		29	RRCID -> 165454			COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6186 - 6357	

08	527 N	499	-0-	-28	-0-	14	1	477	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
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						

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		30	RRCID -> 165455			COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6166 - 6327	

08	434 N	431	-0-	-3	-0-	12	1	406	3	Y	12	10 1	3
						13	9						
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	12	1	385	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	12	1	390	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	11	1	376	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	8	1	382	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	6	1	390	3	Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 31		RRCID -> 165456		COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342		
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
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8 1	284 3	Y	6	5 1	1
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7 9	274 3	Y	6	6 1	1
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	280 3	Y	6	6 1	1
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	7 9	265 3	Y	4	4 1	1
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	4 1	206 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	4 1	225 3	Y	-0-		-0-
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 165457		COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344		
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	10 1	347 3	Y	6	6 1	1
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	7 9	363 3	Y	9	8 1	2
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	11 1	378 3	Y	7	8 1	1
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10 9	378 3	Y	8	8 1	1
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	8 9	373 3	Y	10	9 1	2
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11 9	383 3	Y	12	12 1	2
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 11		RRCID -> 167647		COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	15 1	515 3	Y	12	11 1	3
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	13 9	535 3	Y	13	13 1	3
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	17 1	545 3	Y	10	11 1	2
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	14 9	434 3	Y	11	11 1	2
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	17 1	488 3	Y	11	10 1	3
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	11 9	493 3	Y	11	12 1	2
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421		
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	19 1	633 3	Y	5	6 1	1
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6 9	625 3	Y	5	5 1	1
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	19 1	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-	18 1	586 3	Y	11	10 1	3
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	12 9	551 3	Y	11	12 1	2

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 #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6170 - 8031		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1023 N	958	-0-	-65	-0-	27 1	917 3	Y		13	12 1		3
							14 9							
09		990 N	926	-0-	-64	-0-	27 1	881 3	Y		16	16 1		3
							18 9							
10		1023 N	937	-0-	-86	-0-	27 1	891 3	Y		17	17 1		3
							19 9							
11		930 N	881	-0-	-49	-0-	25 1	844 3	Y		11	12 1		2
							12 9							
12		961 N	842	-0-	-119	-0-	17 1	813 3	Y		11	10 1		3
							12 9							
01		899 N	812	-0-	-87	-0-	13 1	787 3	Y		11	12 1		2
							12 9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 6216 - 8730		
08		992 N	921	-0-	-71	-0-	26 1	883 3	Y		11	10 1		3
							12 9							
09		900 N	885	-0-	-15	-0-	26 1	845 3	Y		13	13 1		3
							14 9							
10		961 N	898	-0-	-63	-0-	26 1	858 3	Y		13	14 1		2
							14 9							
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	24 1	814 3	Y		13	13 1		2
							14 9							
12		930 N	890	-0-	-40	-0-	18 1	860 3	Y		11	10 1		3
							12 9							
01		899 N	893	-0-	-6	-0-	14 1	867 3	Y		11	12 1		2
							12 9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1				WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6182 - 6304		
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	19 1	633 3	Y		22	19 1		5
							24 9							
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	18 1	569 3	Y		22	22 1		5
							24 9							
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	16 1	525 3	Y		12	15 1		2
							13 9							
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	14 1	488 3	Y		12	12 1		2
							13 9							
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	11 1	496 3	Y		11	10 1		3
							12 9							
01		558 N	505	-0-	-53	-0-	8 1	485 3	Y		11	12 1		2
							12 9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6228 - 6418		
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	18 1	618 3	Y		5	5 1		1
							6 9							
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							

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 #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

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
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	34 1 7 9	1150 3	Y		6	6 1		1
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	34 1 7 9	1103 3	Y		6	6 1		1
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	34 1 14 9	1118 3	Y		13	12 1		2
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	32 1 18 9	1071 3	Y		16	15 1		3
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	23 1 14 9	1090 3	Y		13	13 1		3
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	18 1 13 9	1103 3	Y		12	13 1		2

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

08	806 N	709	-0-	-97	-0-	20 1 12 9	677 3	Y		11	10 1		3
09	720 N	629	-0-	-91	-0-	19 1 8 9	602 3	Y		7	8 1		2
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	19 1 6 9	618 3	Y		5	6 1		1
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	19 1 6 9	644 3	Y		5	5 1		1
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	18 1 10 9	845 3	Y		9	8 1		2
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	18 1 13 9	1081 3	Y		12	12 1		2

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	46 1 14 9	1553 3	Y		13	12 1		3
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	45 1 20 9	1455 3	Y		18	17 1		4
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	40 1 21 9	1300 3	Y		19	20 1		3
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	34 1 25 9	1156 3	Y		23	22 1		4
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	24 1 22 9	1136 3	Y		20	19 1		5
01	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	19 1 26 9	1111 3	Y		24	24 1		5

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

08	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	41 1 12 9	1359 3	Y		11	10 1		3
09	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	40 1 19 9	1305 3	Y		17	16 1		4
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	41 1 19 9	1350 3	Y		17	18 1		3
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	39 1 20 9	1302 3	Y		18	18 1		3
12	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	28 1 23 9	1338 3	Y		21	19 1		5
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	22 1 26 9	1346 3	Y		24	24 1		5

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 #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205			
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
08	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	36 1	1211 3	Y	11	10 1		3
09	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	12 9	1164 3	Y	9	10 1		2
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	36 1	1171 3	Y	8	9 1		1
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	9 9	1126 3	Y	8	8 1		1
12	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	33 1	1084 3	Y	10	9 1		2
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	23 1	1092 3	Y	12	12 1		2
						11 9						
						18 1						
						13 9						
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 177992		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110			
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27 1	897 3	Y	11	10 1		3
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	12 9	860 3	Y	11	12 1		2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	27 1	835 3	Y	12	12 1		2
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	12 9	822 3	Y	11	11 1		2
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	26 1	837 3	Y	11	10 1		3
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	13 9	852 3	Y	11	12 1		2
						24 1						
						18 1						
						12 9						
						14 1						
						12 9						
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 12		RRCID -> 178496		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422			
08	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	36 1	1197 3	Y	20	18 1		5
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	22 9	1147 3	Y	20	21 1		4
10	1240 X	1198	-0-	-42	-0-	35 1	1145 3	Y	16	17 1		3
11	1200 X	1184	-0-	-16	-0-	22 9	1133 3	Y	15	15 1		3
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	35 1	1160 3	Y	12	12 1		3
01	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	18 9	1174 3	Y	12	13 1		2
						34 1						
						17 9						
						25 1						
						13 9						
						20 1						
						13 9						
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417			
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	21 1	692 3	Y	10	9 1		2
09	750 N	650	-0-	-100	-0-	11 9	619 3	Y	11	11 1		2
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	19 1	656 3	Y	13	13 1		2
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	12 9	642 3	Y	12	12 1		2
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20 1	699 3	Y	11	10 1		3
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	14 9	684 3	Y	11	12 1		2
						19 1						
						15 1						
						12 9						
						11 1						
						12 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 #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6207 - 6409		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE			EOM BALANCE
08	496 N	495 -0-	-1	-0-	14 1	473 3	Y	7	6 1				2
09	481 N	481 -0-	-0-	-0-	14 1	458 3	Y	8	8 1				2
10	498 N	498 -0-	-0-	-0-	14 1	472 3	Y	11	11 1				2
11	480 N	480 -0-	-0-	-0-	13 1	455 3	Y	11	11 1				2
12	496 N	487 -0-	-9	-0-	10 1	465 3	Y	11	10 1				3
*01	482 N	482 -0-	-0-	-0-	8 1	462 3	Y	11	12 1				2

KINCAID, A. R. TRUST 'D'			WELL #: 25		RRCID -> 180096		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 6107 - 6263		
08	411 N	411 -0-	-0-	-0-	12 1	396 3	Y	3	2 1				1
09	401 N	401 -0-	-0-	-0-	12 1	385 3	Y	4	4 1				1
10	406 N	406 -0-	-0-	-0-	12 1	383 3	Y	10	9 1				2
11	390 N	385 -0-	-5	-0-	11 1	365 3	Y	8	9 1				1
12	403 N	385 -0-	-18	-0-	8 1	366 3	Y	10	9 1				2
01	403 N	391 -0-	-12	-0-	6 1	372 3	Y	12	12 1				2

KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 19		RRCID -> 183051		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 6194 - 6414		
08	602 N	602 -0-	-0-	-0-	17 1	566 3	Y	17	15 1				4
09	588 N	588 -0-	-0-	-0-	17 1	551 3	Y	18	18 1				4
10	620 N	602 -0-	-18	-0-	17 1	566 3	Y	17	18 1				3
11	579 N	579 -0-	-0-	-0-	16 1	545 3	Y	16	16 1				3
12	620 N	532 -0-	-88	-0-	11 1	500 3	Y	19	17 1				5
01	589 N	548 -0-	-41	-0-	9 1	514 3	Y	23	23 1				5

DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6198 - 7994		
08	1209 N	1141 -0-	-68	-0-	33 1	1096 3	Y	11	10 1				3
09	1170 N	1154 -0-	-16	-0-	34 1	1103 3	Y	15	15 1				3
10	1209 N	1136 -0-	-73	-0-	33 1	1084 3	Y	17	17 1				3
11	1110 N	1085 -0-	-25	-0-	31 1	1037 3	Y	15	15 1				3
12	1178 N	1081 -0-	-97	-0-	22 1	1044 3	Y	14	13 1				4
*01	1086 N	1086 -0-	-0-	-0-	18 1	1050 3	Y	16	17 1				3

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000		
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
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	50 1	1659 3	Y	8	8 1	2
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	9 9	54 1	1748 3	Y	9 1	2
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	10 9	53 1	1717 3	Y	7 1	1
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	8 9	47 1	1582 3	Y	16 14	3
12	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	18 9	31 1	1486 3	Y	11 11	3
01	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	12 9	25 1	1512 3	Y	11 12	2
						12 9					
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
08	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	32 1	1066 3	Y	7	7 1	2
09	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	8 9	31 1	996 3	Y	4 5	1
10	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	4 9	32 1	1032 3	Y	5 5	1
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	6 9	29 1	989 3	Y	10 9	2
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	11 9	21 1	1005 3	Y	10 9	3
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	11 9	17 1	1018 3	Y	11 12	2
						12 9					
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014		
08	2108 X	1848	-0-	-260	-0-	53 1	1771 3	Y	22	20 1	5
09	2040 X	1707	-0-	-333	-0-	24 9	51 1	1641 3	Y	14 16	3
10	2108 X	1734	-0-	-374	-0-	15 9	51 1	1670 3	Y	12 13	2
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	13 9	57 1	1930 3	Y	13 13	2
12	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	14 9	36 1	1681 3	Y	17 15	4
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	19 9	26 1	1537 3	Y	19 19	4
						21 9					
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110		
08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	70 1	2355 3	Y	13	12 1	3
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	14 9	71 1	2318 3	Y	24 22	5
10	2325 X	1833	-0-	-492	-0-	26 9	54 1	1765 3	Y	13 16	2
11	2250 N	1999	-0-	-251	-0-	14 9	57 1	1930 3	Y	11 11	2
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	12 9	49 1	2314 3	Y	17 15	4
*01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	19 9	37 1	2242 3	Y	24 23	5
						26 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1		WELL #:		12		RRCID -> 254468				COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084				
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			

08		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	56 1	1891 3	Y	11	10 1			3			
							12 9										
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	53 1	1716 3	Y	11	12 1			2			
							12 9										
10		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	53 1	1740 3	Y	17	16 1			3			
							19 9										
11		1890 N	1392	-0-	-498	-0-	39 1	1332 3	Y	19	19 1			3			
							21 9										
12		1829 N	1528	-0-	-301	-0-	31 1	1476 3	Y	19	17 1			5			
							21 9										
*01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	29 1	1771 3	Y	24	24 1			5			
							26 9										

C.E. DAVIDSON, JR. "B"		WELL #:		41		RRCID -> 259271				COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974				
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	37 1	1233 3	N	17	15 1			4			
							19 9										
09		1500 N	1137	-0-	-363	-0-	34 1	1086 3	N	15	16 1			3			
							17 9										
10		1488 N	1319	-0-	-169	-0-	39 1	1260 3	N	18	18 1			3			
							20 9										
11		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	34 1	1146 3	N	16	16 1			3			
							18 9										
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	24 1	1145 3	N	17	16 1			4			
							19 9										
01		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	19 1	1128 3	N	24	23 1			5			
							26 9										

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:		26		RRCID -> 262953				COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046				
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	72 1	2396 3	Y	11	10 1			3			
							12 9										
09		2550 N	2351	-0-	-199	-0-	70 1	2267 3	Y	13	13 1			3			
							14 9										
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	76 1	2477 3	Y	15	15 1			3			
							17 9										
11		2400 N	2284	-0-	-116	-0-	65 1	2205 3	Y	13	14 1			2			
							14 9										
12		2418 N	1959	-0-	-459	-0-	40 1	1906 3	Y	12	11 1			3			
							13 9										
01		2573 N	1961	-0-	-612	-0-	32 1	1917 3	Y	11	12 1			2			
							12 9										

DAVIDSON, DAN		202345		WELL #:		2		RRCID -> 091717				COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390		
DAVIDSON, C. E. III																	
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 1	6 9	N	5				42			
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 1	3 9	N	3				45			
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	414 1	3 9	N	3				48			
11		450 N	362	-0-	-88	-0-	359 1	3 9	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			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
COUCH 21				WELL #: 1	RRCID -> 031570	COMPL. DATE 10/23/1963	TOTAL DEPTH 7115	PERF. N/A						
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
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
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-

MEADOWS, C. W. "5"				WELL #: 1	RRCID -> 033439	COMPL. DATE 05/12/1964	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A						
08	961 N	772	-0-	-189	-0-	57	1	715	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	684	-0-	-576	-0-	51	1	633	2	N	-0-			-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	167	1	1678	2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-			-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1141	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1045	-0-	-815	-0-	114	1	931	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 034735	COMPL. DATE 12/05/1964	TOTAL DEPTH 7215	PERF. N/A						
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 10				WELL #: 1	RRCID -> 035283	COMPL. DATE 02/21/1965	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A						
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 29				WELL #: 1	RRCID -> 035285	COMPL. DATE 02/14/1965	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A						
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2			23
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

COUCH 29				WELL #: 2	RRCID -> 035286	COMPL. DATE 02/22/1965	TOTAL DEPTH 7058	PERF. N/A						
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 10				WELL #: 2	RRCID -> 035513	COMPL. DATE 03/09/1965	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A						
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 21		WELL #:		2	RRCID ->	035514	COMPL. DATE	03/12/1965	TOTAL DEPTH	7028	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
08	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2	N	-0-			-0-
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-

COUCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	035515	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	7104	PERF. N/A	
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2	N	-0-			-0-
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-

COUCH 30		WELL #:		2	RRCID ->	035516	COMPL. DATE	03/10/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
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-

COUCH 22		WELL #:		1	RRCID ->	035688	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, ROY -27-		WELL #:		1	RRCID ->	035702	COMPL. DATE	03/16/1965	TOTAL DEPTH	7173	PERF. N/A	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
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-

HELBING, RUBY 25A		WELL #:		1	RRCID ->	035818	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6263 - 8724	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			2
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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		99 1	1239 2	N	-0-	-0-
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-

HELMBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A												
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-		17 1	206 2	N	-0-	-0-
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-

HELMBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		186 N	183	-0-	-3	-0-		14 1	169 2	N	-0-	-0-
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-

HELMBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
08		341 N	321	-0-	-20	-0-		24 1	297 2	N	-0-	-0-
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-

MEADOWS-HELMBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-		31 1	388 2	N	-0-	-0-
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-

MEADOWS-HELMBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A												
08		310 N	304	-0-	-6	-0-		23 1	281 2	N	-0-	-0-
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-

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-		11 1	134 2	N	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HELMBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-			-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	-0-	42	1	342	2	N	-0-			-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A															
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A															
08	3100 N	1016	-0-	-2084	1764	-0-	1010	2	6	9	Y	5	6	1	3
09	2832 N	1068	-0-	-1764	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2	4	1	1
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4			5
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	4	1	9
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	15	1	4
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	-0-	1050	2	10	9	Y	9	8	1	5

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A															
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-	1	1	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	1	1	1
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1			2
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1	2
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	4	1	1
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1	1

HELMBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
08	713 N	545	-0-	-168	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	3	1	1
09	720 N	200	-0-	-520	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1	1
10	744 N	620	-0-	-124	-0-	-0-	617	2	3	9	Y	3			4
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1	3
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	5	1	1
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1	1

HELMBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-

HELMBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
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-

COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
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-

COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A			
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
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-

COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	INC G-10	673	-0-	673	5356	673	2	N	-0-		-0-
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-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2	N	-0-		-0-
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-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	N	-0-
09	780 N	559	-0-	-221	-0-	42	1	517	2	N	-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	73	1	729	2	N	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	N	-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	85	1	704	2	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 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
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A														
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-			9
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			9
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			9
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			9
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			9
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			9

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	850	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A														
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	28	1	356	2	N	-0-			-0-
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-

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	2	N	-0-			-0-
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-

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A														
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-			-0-
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-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A														
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HELMBING, RUBY -26-		WELL #:		1 U	RRCID -> 066714	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	N/A				
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HELMBING, RUBY -4-		WELL #:		2	RRCID -> 067533	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5984 - 8261				
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	N	-0-				-0-
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-

COUCH 22		WELL #:		4	RRCID -> 069406	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	6409 - 9182				
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1067	2	63	9	N	57	89	1		58
09	1470 N	1033	-0-	-437	-0-	994	2	39	9	N	35	82	1		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

HELMBING "17"		WELL #:		2	RRCID -> 073319	COMPL. DATE	09/29/1977	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6182 - 6454				
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
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-

CAL-MON		WELL #:		3	RRCID -> 073427	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	N/A				
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	3	1		1
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	3	1		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	4	1		5
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	8	1		2
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	493	2	6	9	Y	5	4	1		3

CAL-MON		WELL #:		B 4	RRCID -> 073587	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	N/A				
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-				-0-

HELMBING 23		WELL #:		2	RRCID -> 073602	COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	N/A				
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-	1	1		-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1				1
11	1080 N	921	-0-	-159	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	1023 N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	Y	2	1			1
01	DLQ G-10	976	-0-	976	976	975	2	1	9	Y	1	1	1		1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 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
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-			20
09	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-			20
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-			20
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			20
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			20
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			20

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	2	N	-0-			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	884	2	N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	826	2	N	-0-			-0-
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	89	1	730	2	N	-0-			-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-			-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	1			34
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	12	1	163	2	Y	2			36
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	2			38
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	3			41
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	2			43
01 DLQ G-10	260	260	-0-	260	260	20	1	237	2	Y	3	40	1	6

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	1			5
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	-0-			5
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	2			7
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	1			8
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	Y	2			10
01 DLQ G-10	525	525	-0-	525	525	41	1	483	2	Y	1	9	1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELMBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	11 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	192 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	20 1	171 2	N	-0-	-0-	-0-	

HELMBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886												
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-	-0-	-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-	-0-	-0-	
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940												
08	248 N	111	-0-	-137	-0-	111 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946												
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2		N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887												
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-	-0-	-0-	
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514												
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598												
08	868 N	774	-0-	-94	-0-	774 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	833 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	620	-0-	-248	-0-	620 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619 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 21		WELL #:		6	RRCID ->	132966	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 6262 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-	
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-	

COUCH 21		WELL #:		5	RRCID ->	133111	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6250 - 6383		
08		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2		N	-0-		-0-	
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-	

COUCH 22		WELL #:		7	RRCID ->	133112	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6300 - 6697		
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-	
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-	

COUCH 30		WELL #:		6	RRCID ->	133113	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6311 - 6585		
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
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-	

COUCH 30		WELL #:		7	RRCID ->	133114	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 6290 - 6596		
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-	
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-	

COUCH 22		WELL #:		5	RRCID ->	133259	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6304 - 6544		
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-	
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-	

COUCH 29		WELL #:		6	RRCID ->	133381	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6274 - 6589		
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1		51	
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	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
COUCH 21		WELL #:		7	RRCID ->	133382	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6275 - 6577		
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
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, ROY 27		WELL #:		3	RRCID ->	133556	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6390 - 6577		
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	133605	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6290 - 6581		
08		713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2			N	-0-			23
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

COUCH 29		WELL #:		7	RRCID ->	133878	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6294 - 9183		
08		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611 2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 22		WELL #:		6 U	RRCID ->	133996	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6319 - 9116		
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1901 2	29 9	N	26	41 1			27
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

COUCH 2		WELL #:		4	RRCID ->	134484	COMPL. DATE	05/16/1990	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6284 - 6608		
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2			N	-0-			31
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

HENDERSON, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	134485	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6308 - 6469		
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 21		WELL #:		8	RRCID ->	134816	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6281 - 6489	
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	AMT	BALANCE
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		N	-0-		-0-
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-

HELBING, RUBY "26"		WELL #:		2 U	RRCID ->	134837	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 6109 - 6592	
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	61	1	759	2	N	-0-	-0-
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-

COUCH 10		WELL #:		6	RRCID ->	135025	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 6310 - 6450	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-		-0-
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-

COUCH 10		WELL #:		8	RRCID ->	135026	COMPL. DATE	05/15/1990	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6289 - 6430	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
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-

COUCH 30		WELL #:		8	RRCID ->	135027	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6308 - 6577	
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-		-0-
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-

COUCH 10		WELL #:		7	RRCID ->	135109	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6278 - 6436	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
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-

COUCH 29		WELL #:		9	RRCID ->	135161	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 6284 - 6591	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		9
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

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934			
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
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	57 1	681 2	Y	2		13
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	44 1	606 2	Y	3		16
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	52 1	729 2	Y	5		21
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	Y	5		26
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63 1	779 2	Y	5		31
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62 1	745 2	Y	7	29 1	9

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688			
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	672 2	2 9	Y	2	3 1	1
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	661 2	3 9	Y	3	3 1	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	4 1	5
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	592 2	6 9	Y	5	8 1	2
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	Y	5	4 1	3

MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270			
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	81 1	1011 2	N	-0-		-0-
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-

CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696			
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-		-0-
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-

HELBING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 2	N	-0-		-0-
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-

HELBING, RUBY '2'		WELL #: 3		RRCID -> 144008		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295			
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43 1	536 2	N	-0-		-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6075 -	6270
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	
08		589 N	566	-0-	-23	-0-	42 1	524 2	N	-0-			-0-	
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-	

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992										TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6104 -	6302
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-			-0-	
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-	

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6246 -	6404
08		775 N	657	-0-	-118	-0-	49 1	608 2	N	-0-			-0-	
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-	

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6278 -	6491
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	41 1	506 2	N	-0-			-0-	
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-	

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6116 -	6265
08		775 N	633	-0-	-142	-0-	47 1	586 2	N	-0-			-0-	
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-	

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6332 -	6487
08		589 N	545	-0-	-44	-0-	40 1	505 2	N	-0-			-0-	
09		570 N	556	-0-	-14	-0-	41 1	515 2	N	-0-			-0-	
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	68 1	675 2	N	-0-			-0-	
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N	-0-			-0-	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	67 1	699 2	N	-0-			-0-	
01		744 N	680	-0-	-64	-0-	74 1	606 2	N	-0-			-0-	

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6292 -	6481
08		651 N	645	-0-	-6	-0-	48 1	597 2	N	-0-			-0-	
09		690 N	629	-0-	-61	-0-	47 1	582 2	N	-0-			-0-	
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	79 1	788 2	N	-0-			-0-	
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	53 1	596 2	N	-0-			-0-	
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	80 1	842 2	N	-0-			-0-	
*01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	105 1	867 2	N	-0-			-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELBBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		589 N	297	-0-	-292	-0-	22 1	275 2	N	-0-		-0-
09		690 N	340	-0-	-350	-0-	25 1	315 2	N	-0-		-0-
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	107 1	1077 2	N	-0-		-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	55 1	614 2	N	-0-		-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	84 1	887 2	N	-0-		-0-
01		1178 N	858	-0-	-320	-0-	93 1	765 2	N	-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214												
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	72 1	896 2	N	-0-		-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	73 1	905 2	N	-0-		-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111 1	1122 2	N	-0-		-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	90 1	1015 2	N	-0-		-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	109 1	1151 2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	125 1	1030 2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190												
08		744 N	649	-0-	-95	-0-	48 1	601 2	N	-0-		-0-
09		780 N	651	-0-	-129	-0-	49 1	602 2	N	-0-		-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	81 1	822 2	N	-0-		-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 1	700 2	N	-0-		-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	85 1	889 2	N	-0-		-0-
01		899 N	847	-0-	-52	-0-	92 1	755 2	N	-0-		-0-

RUBY HELBBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264												
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	N	-0-		-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 2	N	-0-		-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	N	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	213 2	N	-0-		-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	23 1	196 2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430												
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	65 1	808 2	N	-0-		-0-
09		900 N	856	-0-	-44	-0-	64 1	792 2	N	-0-		-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	108 1	1086 2	N	-0-		-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	86 1	969 2	N	-0-		-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	97 1	1022 2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1077	-0-	-132	-0-	117 1	960 2	N	-0-		-0-

HELBBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104												
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 2	N	-0-		-0-
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-

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620												
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	22 1	281 2	N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HELMBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-			-0-
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-

HELMBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332														
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
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-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826														
08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926														
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922														
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830														
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836														
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	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 #:		10	RRCID ->	175778	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 6331 - 6855	
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
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #:		11	RRCID ->	176973	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6298 - 6862	
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	-0-
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-
11		900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-
12		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-
01		899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #:		11	RRCID ->	179595	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6307 - 6870	
08		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
09		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #:		16	RRCID ->	179794	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6350 - 6950	
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
09		840 N	729	-0-	-111	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
10		868 N	711	-0-	-157	-0-	711	2	N	-0-	-0-	-0-
11		810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2	N	-0-	-0-	-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #:		10	RRCID ->	180106	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6310 - 6926	
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #:		11	RRCID ->	180107	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6340 - 6890	
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

COUCH 21		WELL #:		13	RRCID ->	180109	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6293 - 6958	
08		775 N	535	-0-	-240	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6310 - 6955				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-			-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6272 - 6860				
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6306 - 6920				
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-			-0-
01	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6292 - 6901				
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6880				
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6326 - 6925				
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
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-

COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A				
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	881	2	26	9	N	24	171	1	75
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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		COUCH 10		WELL #: 13	RRCID -> 192719	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 6334	- 6978			
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	
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-	
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-	

HENDERSON, ROY				WELL #: 6	RRCID -> 193692	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6344	- 6910					
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-	
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-	

CAL-MON				WELL #: B 5 U	RRCID -> 198627	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6206	- 6719					
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			-0-	
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-	
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-			-0-	
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			-0-	
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-			-0-	
01		1364 N	1192	-0-	-172	-0-	129	1	N	-0-			-0-	

HELBING 23				WELL #: 4	RRCID -> 203417	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 7119	PERF. 6217	- 6804					
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	Y	5	6	1	3	
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	Y	6	7	1	2	
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	6			8	
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	9	8	1	9	
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	Y	11	16	1	4	
*01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	9	8	1	5	

HELBING 17				WELL #: 3	RRCID -> 203981	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 3269	- 6465					
08		3100 N	1320	-0-	-1780	-0-	2453	1303	2	Y	15	21	1	9
09		3000 N	1259	-0-	-1741	-0-	712	1239	2	Y	18	21	1	6
10		2002 N	1290	-0-	-712	-0-	1268	2	Y	20			26	
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1403	2	Y	26	24	1	28	
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2017	2	Y	36	51	1	13	
*01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	33	28	1	18	

RUBY HELBING 16A				WELL #: 5	RRCID -> 204406	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 6235	- 6717					
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-	
09		420 N	288	-0-	-132	-0-	21	1	N	-0-			-0-	
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-	
11		480 N	434	-0-	-46	-0-	35	1	N	-0-			-0-	
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-	
*01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-	

CAL-MON				WELL #: 7	RRCID -> 204426	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 7018	PERF. 6272	- 6699					
08		651 N	635	-0-	-16	-0-	633	2	Y	2	3	1	1	
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	3	3	1	1	
10		651 N	450	-0-	-201	-0-	447	2	Y	3			4	
11		600 N	527	-0-	-73	-0-	523	2	Y	4	4	1	4	
12		651 N	631	-0-	-20	-0-	625	2	Y	5	7	1	2	
*01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	5	4	1	3	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELMBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705												
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
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 2	2 9	Y	2	3 1		1
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152 2	3 9	Y	3	3 1		1
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2059 2	3 9	Y	3			4
11	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	1929 2	6 9	Y	5	4 1		5
12	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1924 2	6 9	Y	5	8 1		2
01	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1946 2	6 9	Y	5	4 1		3

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582												
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	22 1	280 2	N	-0-			-0-
09	480 N	326	-0-	-154	-0-	24 1	302 2	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74 1	742 2	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	51 1	573 2	N	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	59 1	621 2	N	-0-			-0-
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	75 1	619 2	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576												
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	22 1	271 2	N	-0-			-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	24 1	295 2	N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46 1	465 2	N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30 1	344 2	N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 2	N	-0-			-0-
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	45 1	369 2	N	-0-			-0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712												
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	469 2	2 9	Y	2	3 1		1
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

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HELMBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500														
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
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1	1	1
09		1530 N	1252	-0-	-278	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	1
10		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	1464	2	1	9	Y	1	1	2
11		1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1398	2	2	9	Y	2	2	1
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	4	1
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1

HELMBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELMBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622														
08		651 N	498	-0-	-153	-0-	37	1	461	2	N	-0-		-0-
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-

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616														
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	803	2	N	-0-		-0-
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-

HELMBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676														
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	1
09		1380 N	1027	-0-	-353	-0-	1026	2	1	9	Y	1	1	1
10		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	1
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	964	2	1	9	Y	1	1	1
12		1054 N	867	-0-	-187	-0-	866	2	1	9	Y	1	2	1
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1

HELMBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852														
08		1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1001	2	8	9	Y	7	8	1
09		1020 N	984	-0-	-36	-0-	977	2	7	9	Y	6	8	1
10		1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1001	2	8	9	Y	7	8	1
11		990 N	889	-0-	-101	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	17	1
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13	10	1

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914														
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HENNERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-	-0-
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-

MEADOWS-HELBBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628												
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	44	1	544	2	N	-0-	-0-
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-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426												
08	403 N	269	-0-	-134	-0-	20	1	249	2	N	-0-	-0-
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-

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HELBBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952												
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	3	16
						3	9					
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	Y	5	21
						6	9					
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	27	1	382	2	Y	7	28
						8	9					
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	32	1	370	2	Y	8	36
						9	9					
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	7	43
						8	9					
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	34	1	398	2	Y	10	40 1
						11	9					13

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
BEAN		WELL #: 6		RRCID -> 210137		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974		
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
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	40 1	2	Y	2	10
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	34 1	2	Y	3	13
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	38 1	2	Y	5	18
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	40 1	2	Y	5	23
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42 1	2	Y	5	28
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	42 1	2	Y	6 26 1	8

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011		
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	2	Y	1	33
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	2	Y	1	34
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28 1	2	Y	3	37
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30 1	2	Y	3	40
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	2	Y	5	45
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	2	Y	7 42 1	10

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832		
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1172 2	6 9	Y	5 6 1	3
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

HELBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 2	N	-0-	-0-
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-

COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950		
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENNDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
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-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08		372 N	307	-0-	-65	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-
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-

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624															
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672															
08		682 N	602	-0-	-80	-0-	45	1	557	2	N	-0-			-0-
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-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372															
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-			-0-
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-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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									
HELBBING, RUBY 26		WELL #:		8	RRCID ->	215523	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6116 - 6604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	N	-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	48	1	600	2	N	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	N	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	2	N	-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	74	1	780	2	N	-0-
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	85	1	696	2	N	-0-

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	215565	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF. 6425 - 6652
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	215570	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 6130 - 6632
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

HELBBING 18		WELL #:		3	RRCID ->	215617	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 6410 - 6514
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	Y	10
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	657	2	23	9	Y	21
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	725	2	22	9	Y	20

HELBBING, RUBY 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	232235	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	9037	PERF. 6588 - 6609
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-

CAL-MON		WELL #:		B 6 U	RRCID ->	232760	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 6212 - 6720
08	1116 N	835	-0-	-281	-0-	833	2	2	9	Y	2
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	Y	3
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	2	4	9	Y	4
12	1209 N	757	-0-	-452	-0-	750	2	7	9	Y	6
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	741	2	6	9	Y	5

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 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
08	620 N	450	-0-	-170	-0-	448 3	2 9	Y	2			14
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

08	465 N	395	-0-	-70	-0-	386 2	9 9	Y	8	10	1	14
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	1	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	1	8
01	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

08	868 N	791	-0-	-77	-0-	781 2	10 9	Y	9			81
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 2	2 9	Y	2	35	1	48
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	1	29
01	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

08	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1334 2	23 9	N	21			217
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	1	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	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			109

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9	Y	5			185
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	1	68
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			68

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864 2	10 9	Y	9	80
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520		
08	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1105 2	6 9	Y	5	63
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	65

CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	44
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746		
08	2852 X	1936	-0-	-916	-0-	1925 2	11 9	Y	10	58
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	76

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510		
08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	974 2	11 9	Y	10	19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482		
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	595 2	11 9	Y	10	19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	45
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48

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
08	1085 N	992	-0-	-93	-0-	978 2	14 9	N	13	141
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	178

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473		
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	672 2	11 9	Y	10	19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	30
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508		
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	8	45
*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	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	59

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428		
08	2325 N	2155	-0-	-170	-0-	2136 2	19 9	Y	17	159
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479		
08	1023 N	740	-0-	-283	-0-	729 2	11 9	Y	10	68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	74

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486		
08	1023 N	854	-0-	-169	-0-	842 2	12 9	Y	11	106
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38

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 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
08		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1282 2	45 9	N	41			209
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			178

EOG RESOURCES, INC. 253162													
HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 6225													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A													
08		744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		N	-0-			70
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

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A													
08		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-			63
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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320													
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885													
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842							
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MAYJAC I, LLC		536431							
MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 1	N	-0-	-0-
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-

COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 1	N	-0-	-0-
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-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 1	N	-0-	-0-
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-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

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
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	1	N	-0-		-0-
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-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1	N	-0-		-0-
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-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1	N	-0-		-0-
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-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

08	DLQ G-10	669	-0-	669	851	661	1	8 9 Y	7		13
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

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

08	DLQ G-10	209	-0-	209	937	201	1	8 9 Y	7		13
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

MCGUFFIN, JOE JR. HENDERSON -C- 549892 WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-	20
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	120	120 3			Y	-0-	20

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		5	RRCID ->	103452	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6363 - 6512
08	279 S	236	-0-	-43	-0-	236 3			N	-0-	47
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

OZONA TOWNSITE		WELL #:		2A	RRCID ->	136671	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6637 - 6787
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3			Y	-0-	41
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	265	265 3			Y	-0-	41

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		4	RRCID ->	144005	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6562 - 6699
08	341 N	164	-0-	-177	-0-	164 3			N	-0-	46
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

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
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3			Y	-0-	25				
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				

MCDONALD A		WELL #:		2	RRCID ->	041174	COMPL. DATE	02/13/1967	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3			Y	-0-	25
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

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	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
08		690 N	690	-0-	-0-	689 3	1 9	Y		1			8
09		671 N	671	-0-	-0-	667 3	4 9	Y		4			12
10		693 N	693	-0-	-0-	690 3	3 9	Y		3			15
11		659 N	659	-0-	-0-	653 3	6 9	Y		5			20
12		666 N	666	-0-	-0-	657 3	9 9	Y		8			28
*01		702 N	702	-0-	-0-	692 3	10 9	Y		9			37

HELMBING		WELL #:		2	RRCID ->	042290	COMPL. DATE	08/04/1967	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	N/A	
08		96 N	96	-0-	-0-	95 3	1 9	Y		1			8
09		90 N	70	-0-	-20	69 3	1 9	Y		1			9
10		99 N	99	-0-	-0-	99 3		Y		-0-			9
11		99 N	99	-0-	-0-	99 3		Y		-0-			9
12		99 N	99	-0-	-0-	99 3		Y		-0-			9
*01		96 N	96	-0-	-0-	96 3		Y		-0-			9

MCDONALD "12"		WELL #:		6	RRCID ->	048482	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7658 - 7730	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
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-

HELMBING		WELL #:		3	RRCID ->	072754	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	N/A	
08		341 N	308	-0-	-33	307 3	1 9	Y		1			8
09		330 N	297	-0-	-33	296 3	1 9	Y		1			9
10		341 N	336	-0-	-5	334 3	2 9	Y		2			11
11		322 N	322	-0-	-0-	315 3	7 9	Y		6			17
12		313 N	313	-0-	-0-	311 3	2 9	Y		2			19
*01		294 N	294	-0-	-0-	274 3	20 9	Y		18			37

MCMULLAN		WELL #:		1016	RRCID ->	085138	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6023 - 6072	
08		1271 N	772	-0-	-499	772 3		N		-0-			27
09		1200 N	1099	-0-	-101	1099 3		N		-0-			27
10		1249 N	1249	-0-	-0-	1249 3		N		-0-			27
11		1214 N	1214	-0-	-0-	1214 3		N		-0-			27
12		1185 N	1185	-0-	-0-	1185 3		N		-0-			27
01		1240 N	1190	-0-	-50	1190 3		N		-0-			27

MCMULLAN		WELL #:		2016	RRCID ->	085139	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6031 - 6151	
08		676 N	676	-0-	-0-	676 3		N		-0-			97
09		660 N	644	-0-	-16	644 3		N		-0-			97
10		651 N	616	-0-	-35	616 3		N		-0-			97
11		660 N	506	-0-	-154	506 3		N		-0-			97
12		651 N	491	-0-	-160	491 3		N		-0-			97
01		620 N	470	-0-	-150	470 3		N		-0-			97

MCMULLAN 36		WELL #:		3	RRCID ->	089979	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5989 - 6008	
08		651 N	620	-0-	-31	620 3		N		-0-			149
09		630 N	616	-0-	-14	616 3		N		-0-			149
10		620 N	616	-0-	-4	615 3	1 9	N		1			150
11		600 N	551	-0-	-49	551 3		N		-0-			150
12		651 N	515	-0-	-136	515 3		N		-0-			150
01		620 N	535	-0-	-85	535 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 STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-	165
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

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096												
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	953	3	9	9	N	8	47
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

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990												
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-	112
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

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585												
08	1054 N	755	-0-	-299	-0-	735	3	20	9	N	18	90
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

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501												
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	95
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

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067												
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-	25
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

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474												
08	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-	-0-
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-

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	ALLOW 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
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					25
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

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188																	
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	239	3	1	9	Y	1					8
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

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975																	
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					116
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

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046																	
08		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					102
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

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100																	
08		1023 N	987	-0-	-36	-0-	986	3	1	9	N	1					143
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

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024																	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					52
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3	N	-0-			82
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

DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	145430	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5996 - 6022
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3	N	-0-			-0-
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-

HELBING		WELL #:		6	RRCID ->	150369	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6114 - 6161
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1 9 Y	1			8
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

MCDONALD A		WELL #:		6	RRCID ->	150437	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	5961 - 6086
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			17
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

HELBING		WELL #:		8	RRCID ->	150685	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	6690 - 6702
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2 9 N	2			66
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

HELBING		WELL #:		5	RRCID ->	151147	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6061 - 6181
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	894	3	1 9 Y	1			8
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

MCDONALD A		WELL #:		7	RRCID ->	153252	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6035 - 6165
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3	N	-0-			37
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

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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-			149
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

MCDONALD "12"		WELL #:		5	RRCID ->	161794	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5943 - 6198
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "12"		WELL #:		7	RRCID ->	161797	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5934 - 6066
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	805	3	11 9 N	10			171
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

MCDONALD A		WELL #:		8	RRCID ->	161984	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	5969 - 7716
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			65
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

MCDONALD A		WELL #:		5	RRCID ->	163558	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6102 - 7847
08	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3	N	-0-			143
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

HELBING		WELL #:		9	RRCID ->	163864	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6096 - 8488
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1331	3	6 9 N	5			28
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

MCDONALD A		WELL #:		11	RRCID ->	167932	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	5966 - 7666
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1211	3	7 9 N	6			65
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		113
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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295												
08		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1647	3	3 9	N	3	171
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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564												
08		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3		N	-0-	192
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1 9	N	1	193
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1 9	N	1	194
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-	194
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-	194
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-	194

HELBBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399												
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1 9	N	1	162
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

HELBBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368												
08		372 N	267	-0-	-105	-0-	267	3		N	-0-	134
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

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462												
08		589 N	490	-0-	-99	-0-	484	3	6 9	N	5	79
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

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464												
08		341 N	270	-0-	-71	-0-	268	3	2 9	N	2	79
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

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	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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	1940	3	7	9	N	6		122
09	1868	N	1868	-0-	-0-	1859	3	9	9	N	8		130
10	1624	N	1624	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5		135
11	1890	N	1347	-0-	-543	1339	3	8	9	N	7		142
12	1922	N	1360	-0-	-562	1351	3	9	9	N	8		150
01	1612	N	1350	-0-	-262	1339	3	11	9	N	10		160

HELMBING		WELL #:		13	RRCID ->	169804	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6019 - 8488	
08	1519	N	1472	-0-	-47	1465	3	7	9	N	6		122
09	1470	N	1208	-0-	-262	1206	3	2	9	N	2		124
10	1496	N	1496	-0-	-0-	1494	3	2	9	N	2		126
11	1445	N	1445	-0-	-0-	1442	3	3	9	N	3		129
12	1492	N	1492	-0-	-0-	1489	3	3	9	N	3		132
01	1488	N	1376	-0-	-112	1376	3			N	-0-		132

HELMBING		WELL #:		14	RRCID ->	169808	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6038 - 8311	
08	2542	N	2497	-0-	-45	2497	3			N	-0-		86
09	2520	N	2386	-0-	-134	2383	3	3	9	N	3		89
10	2511	N	2457	-0-	-54	2455	3	2	9	N	2		91
11	2430	N	2225	-0-	-205	2224	3	1	9	N	1		92
12	2480	N	2360	-0-	-120	2357	3	3	9	N	3		95
01	2449	N	2372	-0-	-77	2368	3	4	9	N	4		99

HELMBING		WELL #:		15	RRCID ->	169810	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	6037 - 8319	
08	1063	N	1063	-0-	-0-	1063	3			N	-0-		26
09	1020	N	998	-0-	-22	992	3	6	9	N	5		31
10	1057	N	1057	-0-	-0-	1054	3	3	9	N	3		34
11	1020	N	1011	-0-	-9	1008	3	3	9	N	3		37
12	1023	N	999	-0-	-24	997	3	2	9	N	2		39
01	1054	N	885	-0-	-169	884	3	1	9	N	1		40

MCDONALD "12"		WELL #:		8	RRCID ->	170377	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	5957 - 6083	
08	713	N	692	-0-	-21	688	3	4	9	N	4		158
09	720	N	475	-0-	-245	474	3	1	9	N	1		159
10	713	N	681	-0-	-32	678	3	3	9	N	3		162
11	660	N	632	-0-	-28	630	3	2	9	N	2		164
12	496	N	481	-0-	-15	481	3			N	-0-	143 1	21
01	682	N	595	-0-	-87	591	3	4	9	N	4		25

MCDONALD "12"		WELL #:		9	RRCID ->	170563	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	5945 - 5975	
08	186	N	178	-0-	-8	178	3			N	-0-		56
09	180	N	155	-0-	-25	155	3			N	-0-		56
10	217	N	182	-0-	-35	182	3			N	-0-		56
11	180	N	132	-0-	-48	132	3			N	-0-		56
12	180	N	180	-0-	-0-	180	3			N	-0-		56
01	186	N	184	-0-	-2	184	3			N	-0-		56

MCMULLAN 36		WELL #:		5	RRCID ->	171743	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	6029 - 8177	
08	928	N	928	-0-	-0-	920	3	8	9	N	7		77
09	900	N	867	-0-	-33	865	3	2	9	N	2		79
10	904	N	904	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3		82
11	900	N	809	-0-	-91	807	3	2	9	N	2		84
12	899	N	766	-0-	-133	764	3	2	9	N	2		86
01	899	N	823	-0-	-76	820	3	3	9	N	3		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-				36
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

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108				
08	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2471 3		N	-0-				76
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

HELBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450				
08	2790 N	2678	-0-	-112	-0-	2670 3	8 9	N	7				190
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

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3418 3	4 9	N	4				154
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

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2842 3	1 9	N	1				155
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

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2286 3	7 9	N	6				165
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

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866 3	2 9	N	2				40
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

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
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	535	3	6	9	N	5		121
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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

08	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

08	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
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-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
THOMPSON FEE		WELL #:	3	RRCID ->	036468	COMPL. DATE	07/17/1965	TOTAL DEPTH	6678	PERF. N/A			
08	69 N		69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
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-
THOMPSON 47		WELL #:	1	RRCID ->	037872	COMPL. DATE	02/28/1965	TOTAL DEPTH	6516	PERF. N/A			
08	310 N		265	-0-	-45	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
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-
GRIMMER, NAN D.		WELL #:	3	RRCID ->	043763	COMPL. DATE	12/28/1967	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
08	434 N		360	-0-	-74	-0-	360 2		N	-0-			-0-
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-
WALLEN-MILLER		WELL #:	3 U	RRCID ->	044546	COMPL. DATE	07/18/1968	TOTAL DEPTH	8877	PERF. N/A			
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
GRIMMER, NAN D.		WELL #:	4	RRCID ->	045075	COMPL. DATE	11/24/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5941 -	0		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
THOMPSON FEE		WELL #:	5	RRCID ->	045839	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 6386 -	0		
08	620 N		594	-0-	-26	-0-	594 3		Y	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HELMBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2				28
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1535 2	3 9	Y		31
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2015 2	10 9	Y		40
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1411 2	7 9	Y		46
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1258 2	9 9	Y		54
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818 2	8 9	Y	41 1	20

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A		
08	1116 N	797	-0-	-319	-0-	797 3		Y		-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y		-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y		-0-
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	957 3		Y		-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 3		Y		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A		
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335 3	3 9	Y	2 1	2
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 3	3 9	Y	4 1	1
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440 3	4 9	Y	4 1	1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9	Y	3 1	2
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 3	4 9	Y	4 1	2
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	2 1	-0-

HELMBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A		
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y		18
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	831 2	8 9	Y	6 8	19
10	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	999 2	10 9	Y		28
11	900 N	818	-0-	-82	-0-	811 2	7 9	Y		34
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	856 2	6 9	Y		39
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093 2	3 9	Y		42

HELMBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	465 N	253	-0-	-212	-0-	253 2		Y		91
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	259 2	30 9	Y	62 1	56
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457 2	6 9	Y		61
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520 2	4 9	Y		65
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	381 2	7 9	Y	53 1	18
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9	Y		23

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y		-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y		-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y		-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y		-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3					-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3					-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965			TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3					-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3					-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973			TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	371	3	14	9	Y	13	9
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	592	3	18	9	Y	16	1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	616	3	21	9	Y	19	1
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	691	3	20	9	Y	18	1
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	656	3	18	9	Y	16	1
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-	1

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973			TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A			
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	224	3	3	9	Y	3	1
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	1
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	1
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4	1
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-	

BAGGETT, W. R. 44		WELL #: 1		RRCID -> 057545		COMPL. DATE 02/06/1974			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-	
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-	
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-	
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-	

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974			TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A			
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-	

OZONA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 070255		COMPL. DATE 12/22/1976			TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A			
08	155 S	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-	
09	194 S	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	
10	248 S	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-	
11	186 S	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	
12	215 S	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	
01	248 S	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	915 3	40 9	Y	36	33 1	19
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5954 - 6236	
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-		-0-
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6000 - 6144	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
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-

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640		PERF. N/A	
08	1333 N	803	-0-	-530	-0-	803 3		Y	-0-		73
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-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677		PERF. N/A	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
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-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6583 - 6702	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	477 3	43 9	Y	39		90
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

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 6844 - 6879	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	124 3	11 9	Y	10		37
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

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	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
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9	Y			6
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y			10
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	138 3	3 9	Y	10	1	3
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	144 3	1 9	Y			4
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	144 3	1 9	Y			5
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9	Y			7

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y			52
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y			52
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y			52
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y			52
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y			52
01		620 N	305	-0-	-315	-0-	305 2		Y			52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y			-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y			-0-
10		992 N	707	-0-	-285	-0-	707 2		Y			-0-
11		930 N	681	-0-	-249	-0-	681 2		Y			-0-
12		806 N	474	-0-	-332	-0-	474 2		Y			-0-
01		713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2		Y			-0-

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498			
08		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1111 3	15 9	Y	14	12 1	16
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-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
08		248 N	8	-0-	-240	-0-	8 2		Y			16
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y			16
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y			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			24
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y			24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077			
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
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-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090			
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		-0-
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-

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			16
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

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496				
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583				
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602				
08	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	3	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580				
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
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-

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-			18
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	3	9		21
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	10	9		30
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	526	2	Y	7	9		36
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	8	9		43
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	7	9	34 1	15

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			14
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	3	9		17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	31	2	Y	8			25
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	7	9		31
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	31	2	Y	7			38
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	8	9	31 1	14

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 (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2	Y	-0-		53
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	2	Y	27	44 1	36
10	1240 N	729	-0-	-511	-0-	722	2	Y	6		42
11	1440 N	734	-0-	-706	-0-	728	2	Y	5		47
12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	680	2	Y	5	41 1	11
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	5		16

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 6394 - 6468	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		-0-
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-

HELMBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6135 - 6239	
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-		19
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-		19
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	9		28
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	6		34
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	5		39
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	830	2	Y	3		42

HELMBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6221 - 6241	
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	Y	-0-		15
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	1		16
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	8		24
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	470	2	Y	5		29
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	4		33
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	4		37

HELMBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6084 - 6189	
08	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2	Y	-0-		20
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	3		23
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	8		31
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	6		37
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	7		44
01	961 N	640	-0-	-321	-0-	632	2	Y	7	35 1	16

HELMBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6221 - 6400	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	Y	-0-		13
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	27	21 1	19
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	668	2	Y	5		24
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	4		28
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	5	26 1	7
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	5		12

HELMBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6196 - 6369	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-		21
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	27	25 1	23
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	907	2	Y	5		28
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	5		33
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	6	28 1	11
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	5		16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2	Y	-0-			20
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	27	25	1	22
10	1116 N	979	-0-	-137	-0-	973	2	Y	5			27
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	4			31
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	5	28	1	8
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	5			13

HELMBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-			17
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	3			20
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	466	2	Y	8			28
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	401	2	Y	6			34
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	7			41
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	6	33	1	14

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908			
08	4371 X	3617	-0-	-754	-0-	3616	3	Y	1			39
09	4230 X	3750	-0-	-480	-0-	3749	3	Y	1			40
10	4371 X	3170	-0-	-1201	-0-	3168	3	Y	2			42
11	4230 X	3320	-0-	-910	-0-	3318	3	Y	2			44
12	4371 X	3398	-0-	-973	-0-	3396	3	Y	2			46
01	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2941	3	Y	3			49

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667			
08	1116 N	810	-0-	-306	-0-	810	3	Y	-0-			-0-
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	Y	1	1	8	-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915			
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	N	6	53	1	7
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			7
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	817	3	N	41			48
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	35			83
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	19			102
*01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	23			125

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	162			162
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	50			212
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	56	176	1	92
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	55			147
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1023	3	Y	40			187

HELMBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501			
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-			11
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-			11
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	8			19
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	6			25
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	5			30
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	3			33

 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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	123	3	1	9	Y	1			11
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

 GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			-0-
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-

 THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
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-

 THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
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

 HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

08	T. A.	614	-0-	614	1304	566	3	48	9	Y	44	8	8	135
09	2003 X	699	-0-	-1304	-0-	635	3	64	9	Y	58	169	1	21
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	601	3	34	9	Y	31		3	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

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-			-0-
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	477	477	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 O	ALLOW 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
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

08	589 N	553	-0-	-36	-0-	68	1	485	3	N	-0-					-0-
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-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	103	1	732	3	N	-0-					-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-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	N	-0-					-0-
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-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	3	N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	72 1	511 3	N	-0-		-0-			-0-
09	870 N	599	-0-	-271	-0-	67 1	532 3	N	-0-		-0-			-0-
10	806 N	512	-0-	-294	-0-	64 1	448 3	N	-0-		-0-			-0-
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	49 1	408 3	N	-0-		-0-			-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	68 1	498 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	87 1	649 3	N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635					
08	620 N	491	-0-	-129	-0-	60 1	431 3	N	-0-		-0-			-0-
09	780 N	599	-0-	-181	-0-	67 1	532 3	N	-0-		-0-			-0-
10	806 N	546	-0-	-260	-0-	68 1	478 3	N	-0-		-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62 1	510 3	N	-0-		-0-			-0-
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	62 1	455 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	68 1	507 3	N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592					
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57 1	405 3	N	-0-		-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	60 1	471 3	N	-0-		-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	65 1	452 3	N	-0-		-0-			-0-
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	38 1	313 3	N	-0-		-0-			-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	40 1	289 3	N	-0-		-0-			-0-
01	527 N	332	-0-	-195	-0-	39 1	293 3	N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972					
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	47 1	333 3	N	-0-		-0-			-0-
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	37 1	291 3	N	-0-		-0-			-0-
10	465 N	326	-0-	-139	-0-	41 1	285 3	N	-0-		-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55 1	459 3	N	-0-		-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	47 1	344 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	51 1	382 3	N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741					
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	36 1	254 3	N	-0-		-0-			-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	29 1	230 3	N	-0-		-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	32 1	225 3	N	-0-		-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57 1	467 3	N	-0-		-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	59 1	429 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36 1	272 3	N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
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-

HENDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646					
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58 1	418 3	N	-0-		-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	46 1	367 3	N	-0-		-0-			-0-
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	50 1	352 3	N	-0-		-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	48 1	397 3	N	-0-		-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	492 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52 1	392 3	N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WTG EXPLORATION HELBING				945220							
		WELL #:		1	RRCID ->	030735	COMPL. DATE	12/28/1962	TOTAL DEPTH	9297	PERF. N/A
08	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2	N	-0-		-0-
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-

HELBING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	033993	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
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-	

HELBING				WELL #:	2	RRCID ->	156498	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6238 - 6856
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	
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-	

HELBING				WELL #:	3	RRCID ->	158969	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6279 - 6598
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-	
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-	

HELBING "B"				WELL #:	2	RRCID ->	167066	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6190 - 6785
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-	
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-	

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-	-0-
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	-0-	14 3		Y	-0-	-0-

J.R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-	-0-
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-

J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760		
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769		
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3		N	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-	-0-
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	-0-	460 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
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	-0-	237 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A		
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		Y	-0-	-0-
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	-0-	1012 3		Y	-0-	-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	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
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 062566		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A								
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	INC	G-10	62	-0-	62	62	62	3		Y	-0-					-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 063254		COMPL. DATE 12/27/1974		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A								
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	INC	G-10	187	-0-	187	187	187	3		Y	-0-					-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-					-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740								
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726								
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A								
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-					-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	Y	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647 3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	-0-			-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	Y	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	Y	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	Y	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	1124 3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774		PERF. N/A	
08	1333 N	465	-0-	-868	-0-	465 3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	Y	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695		PERF. N/A	
08	5611 X	3576	-0-	-2035	-0-	3576 3	Y	-0-			-0-
09	5430 X	4291	-0-	-1139	-0-	4291 3	Y	-0-			-0-
10	5611 X	4389	-0-	-1222	-0-	4389 3	Y	-0-			-0-
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 3	Y	-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-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7769 - 7815	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041		PERF. N/A	
08	1612 N	938	-0-	-674	-0-	938 3	Y	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206 3	Y	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	Y	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95 3	Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
08	620 N	17	-0-	-603	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	620 N	112	-0-	-508	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046 3	Y	-0-			-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	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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A			
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	736	-0-	736	736	736	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	511	-0-	511	511	511	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A			
08	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	961 N	509	-0-	-452	-0-	509	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	1222	-0-	1222	1222	1222	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435			
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	269	-0-	269	269	269	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A			
08	T. A.	565	-0-	565	1011	565	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1551 X	540	-0-	-1011	-0-	540	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	169	-0-	-371	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A			
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	INC G-10	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	-0-
*01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-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	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
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	243	3	Y	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A				
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A				
08	T. A.	415	-0-	415	753	415	3	Y	-0-			-0-
09	881 X	128	-0-	-753	-0-	128	3	Y	-0-			-0-
10	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-			-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A				
08	1240 N	693	-0-	-547	-0-	693	3	Y	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-			-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	Y	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A				
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	629	-0-	629	629	629	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 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
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
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-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A		
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770		
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-	-0-
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-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
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-

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422		
08	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 3		Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798		
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-	-0-
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-

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	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
08	T. A.	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	50	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	361	-0-	361	411	361	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	789	-0-	789	1200	789	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2180 X	980	-0-	-1200	-0-	980	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641			
08	T. A.	217	-0-	217	473	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	622 X	149	-0-	-473	-0-	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446			
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622	622	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639			
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806			
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678			
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	3	Y	-0-	-0-	-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	727	3		Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 7412 - 8356				
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	376	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7490 - 8506				
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	525	3		Y	-0-			-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8798 - 8805				
08	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
10	1953	N	991	-0-	-962	-0-	991	3		Y	-0-			-0-
11	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3		Y	-0-			-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	2402	3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 8762 - 8802				
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	206	3		Y	-0-			-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8775 - 8850				
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8614 - 8633				
08	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	3		Y	-0-			-0-
09	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	2533	3		Y	-0-			-0-
10	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	2451	3		Y	-0-			-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		Y	-0-			-0-
12	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	2153	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	355	3		Y	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
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	683 3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058		PERF. 7802 - 8925	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
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	545 3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7461 - 8656	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
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	585 3		Y	-0-		-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8505 - 8540	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 7467 - 7541	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-
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	173 3		Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7539 - 7749	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-		-0-
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 3		Y	-0-		-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 7623 - 7687	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	434 3		Y	-0-		-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	O	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337								
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865								
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669								
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821								
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644								
08	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
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-

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)	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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	123503	COMPL. DATE	01/23/1987	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7480 - 7654			
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	123725	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7487 - 8425			
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		20A	RRCID ->	124309	COMPL. DATE	05/16/1987	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7480 - 7778			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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.	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #:		3A	RRCID ->	127246	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8426 - 8459			
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-			-0-
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-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	129906	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8913	PERF. 8569 - 8652			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #:		1	RRCID ->	164044	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7524 - 7583			
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
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-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		12
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

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		56
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

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690			
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	833 3	11 9	Y	10		58
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

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	530 3	11 9	Y	10		27
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723			
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		56
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

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	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	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3						20
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3						20
10	930 N	525	-0-	-405	-0-	524 3	1 9	Y				21
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	550 3	3 9	Y				24
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610 3	7 9	Y				30
01 DLQ	G-10	567	-0-	567	567	566 3	1 9	Y				31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y				14
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y				14
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		Y				14
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		Y				14
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y				14
01 DLQ	G-10	492	-0-	492	492	490 3	2 9	Y				16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373 3	2 9	N				55
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 3	4 9	N				59
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N		46 1		13
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N				13
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 3	1 9	N				14
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473 3	10 9	N				23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
08	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	1243 3		N				-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N				-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N				-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N				-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N				-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N				-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y				14
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y				14
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		Y				14
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y				14
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y				14
01 DLQ	G-10	318	-0-	318	318	312 3	6 9	Y				19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y				17
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y				17
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	517 3	3 9	Y				20
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581 3	3 9	Y				23
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589 3	4 9	Y				27
01 DLQ	G-10	535	-0-	535	535	534 3	1 9	Y				28

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y				15
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y				15
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y				15
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y				15
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y				15
01 DLQ	G-10	535	-0-	535	535	529 3	6 9	Y				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
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		17
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		55
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	40 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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		30
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		5
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

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		15
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

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642 3	6 9	Y	5		49
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	652	-0-	-0-	-0-	646 3	6 9	Y	5		57
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	552 3	4 9	Y	4	54 1	7

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		8
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

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 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	
08	3720 X	755	-0-	-2965	-0-	755	3	Y	-0-	13
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-	32
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	2	34
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	3	Y	-0-	34

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	24
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

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782		
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	3	Y	3	45
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-	45
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	12	57
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	593	3	Y	2	59
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	3	62
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	594	3	Y	1	10

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815		
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	2	41
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	3	Y	3	44
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	Y	9	53
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	Y	10	63
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	Y	3	66
01	DLQ G-10	931	-0-	931	931	924	3	Y	6	14

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	12
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	5	17
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	138	3	Y	9	26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735		
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	Y	-0-	23
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	3	Y	11	34
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	3	Y	8	42
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1172	3	Y	1	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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3					15
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3					15
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 3					15
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3					15
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662 3	17 9				30
01 DLQ	G-10	741	-0-	741	741	734 3	7 9	Y		6	36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 7503 - 7661	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y			16
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y			16
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y			16
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		Y			16
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 3	4 9	Y		4	20
01 DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250 3		Y		-0-	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 7503 - 7725	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y			35
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y			35
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y			35
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y			35
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y			35
01 DLQ	G-10	580	-0-	580	580	577 3	3 9	Y		3	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7526 - 7737	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	459 3	12 9	Y		11	82
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 3	4 9	Y		4	86
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594 3	4 9	Y		4	90
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960 3	2 9	Y		2	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1151 3	8 9	Y	92 1	7	7
01 DLQ	G-10	658	-0-	658	658	641 3	17 9	Y		15	22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8211		PERF. 7486 - 7699	
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y			17
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y			17
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1034 3	6 9	Y		5	22
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	926 3	8 9	Y		7	29
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068 3	7 9	Y		6	35
01 DLQ	G-10	1102	-0-	1102	1102	1092 3	10 9	Y		9	44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 7494 - 7679	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y			7
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y			7
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 3	2 9	Y		2	9
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 3	1 9	Y		1	10
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 3	3 9	Y		3	13
01 DLQ	G-10	701	-0-	701	701	694 3	7 9	Y		6	19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7443 - 8379	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y			7
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y			7
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y			7
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 3	2 9	Y		2	9
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	315 3	23 9	Y		21	30
01 DLQ	G-10	342	-0-	342	342	319 3	23 9	Y		21	51

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	813	3	4 9	Y	4	48
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	705	3	14 9	Y	13	45
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-	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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	116	3	6 9	Y	5	5
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3 9	Y	3	17
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2 9	Y	2	17
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

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-	9
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

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-	37
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

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647		
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-	24
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		26
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

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733			
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1 9 Y	1		50
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825			
08	2790 X	496	-0-	-2294	-0-	496	3	Y	-0-		5
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666			
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	3	3 9 Y	3		45
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

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678			
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-	4 5	49
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

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
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

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		39
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1206 3	6 9	Y	5				41
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	49	1		16

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746					
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-				43
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

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781					
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-				34
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

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723					
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-				42
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	28	1		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

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764					
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-				31
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

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768					
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-				21
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524					
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-				35
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

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 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	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3					14
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3					14
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662 3	8 9	N			21
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			2 5		19
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	N			20
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N			22

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 7461 - 7806	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N			16
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565 3	1 9	N			17
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N			17
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	N			20
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 3	1 9	N			21
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538 3	1 9	N			22

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 7420 - 7336	
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N			53
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743 3	2 9	N			55
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	744 3	3 9	N			58
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	50 1		8
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696 3	6 9	N			13
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 3	4 9	N			17

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7492 - 7814	
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835 3	3 9	N			53
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1745 3	14 9	N			66
10	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1780 3	9 9	N			74
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	50 1		24
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2020 3	7 9	N			30
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2114 3	7 9	N			36

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7432 - 7795	
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936 3	3 9	N			27
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	984 3	3 9	N			30
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955 3	6 9	N			35
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910 3	3 9	N			38
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 3	6 9	N			43
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840 3	3 9	N			46

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7522 - 7703	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y			51
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y			51
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3		Y	46 1		5
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		Y			5
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445 3	9 9	Y			13
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475 3		Y			13

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7471 - 7687	
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y			14
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 3	3 9	Y			17
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y			17
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	733 3	4 9	Y			21
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701 3	3 9	Y			24
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	723 3	13 9	Y			36

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-				26
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	609	606	3	3	9	Y	3				30

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				23
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	237	237	3			Y	-0-				23

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-				28
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	582	582	3			Y	-0-				43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-				16
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	417	417	3			Y	-0-				20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	963	3	7	9	N	6	61	1		13
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

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				36
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	174	174	3			Y	-0-				36

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				16
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

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	935 3	9 9	Y	8	20
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	46 1 8

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670		
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		Y	-0-	24
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	46
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-	41 1 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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	328 3	9 9	N	8	37
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

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-	46
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	281 3	10 9	Y	9	38 1 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

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644		
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-	43
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	43
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-	33 1 10
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-	1 5 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

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-	17
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

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3	11	9	N	10			23
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	29	9	N	26			49
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3	19	9	N	17			66
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	-0-	673	3	8	9	N	7	57	1	16
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11			27
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5			32

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806						
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			24
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			24
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	-0-	380	3			N	-0-			24
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	-0-	346	3			N	-0-			24
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			24
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3			27

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772						
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			35
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			35
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			35
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			35
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			35
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	297	3			Y	-0-			35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815						
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			8
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			8
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			8
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			8
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4			12
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	345	3			Y	-0-			12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808						
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1			43
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			43
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	21	1	23
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			23
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			23
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	435	3			Y	-0-			23

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	68	1	24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			50
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3	51	9	Y	46	36	1	60
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3	64	9	Y	58			118
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	76	9	Y	69	143	1	44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	64	1	56

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777						
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3	1	9	Y	1			39
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	Y	5	32	1	12
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-			12
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	Y	5			17
12	1335 N	1335	-0-	-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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		871 N	871	-0-	-0-	867	3	4	9	Y	63
09		810 N	810	-0-	-0-	802	3	8	9	Y	70
10		961 N	817	-0-	-144	811	3	6	9	Y	75
11		840 N	769	-0-	-71	763	3	6	9	Y	23
12		754 N	754	-0-	-0-	748	3	6	9	Y	28
01	DLQ	G-10	823	-0-	823	816	3	7	9	Y	34

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675		
08		498 N	498	-0-	-0-	498	3			Y	14
09		439 N	439	-0-	-0-	439	3			Y	14
10		470 N	470	-0-	-0-	470	3			Y	14
11		480 N	391	-0-	-89	391	3			Y	14
12		454 N	454	-0-	-0-	454	3			Y	14
01	DLQ	G-10	403	-0-	403	401	3	2	9	Y	16

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736		
08		746 N	746	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	12
09		980 N	980	-0-	-0-	976	3	4	9	Y	16
10		744 N	674	-0-	-70	673	3	1	9	Y	17
11		720 N	656	-0-	-64	655	3	1	9	Y	18
12		814 N	814	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	21
01	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	3	7	9	Y	27

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682		
08		78 N	78	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	5
09		44 N	44	-0-	-0-	44	3			Y	5
10		93 N	53	-0-	-40	53	3			Y	5
11		90 N	45	-0-	-45	44	3	1	9	Y	6
12		78 N	78	-0-	-0-	78	3			Y	6
01	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	3			Y	6

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660		
08		369 N	369	-0-	-0-	369	3			Y	37
09		342 N	342	-0-	-0-	342	3			Y	37
10		372 N	338	-0-	-34	338	3			Y	37
11		360 N	324	-0-	-36	324	3			Y	37
12		308 N	308	-0-	-0-	308	3			Y	37
01	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	3			Y	37

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692		
08		552 N	552	-0-	-0-	546	3	6	9	Y	24
09		511 N	511	-0-	-0-	511	3			Y	24
10		536 N	536	-0-	-0-	536	3			Y	24
11		514 N	514	-0-	-0-	514	3			Y	24
12		499 N	499	-0-	-0-	499	3			Y	24
01	DLQ	G-10	748	-0-	748	740	3	8	9	Y	31

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781		
08		284 N	284	-0-	-0-	284	3			Y	41
09		275 N	275	-0-	-0-	275	3			Y	41
10		279 N	274	-0-	-5	274	3			Y	41
11		270 N	249	-0-	-21	249	3			Y	41
12		229 N	229	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	42
01	DLQ	G-10	253	-0-	253	249	3	4	9	Y	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 3		1 9	Y	1			43
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-			43
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			Y	-0-			43
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			Y	-0-			43
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 3		1 9	Y	1			44
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	371 3		6 9	Y	5			49

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765					
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			Y	-0-			15
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782 3		9 9	Y	8			23
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798 3		13 9	Y	12			35
11		1650 N	1432	-0-	-218	-0-	1429 3		3 9	Y	3			38
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1313 3		4 9	Y	4			42
01	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	1219	1217 3		2 9	Y	2			44

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798					
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			Y	-0-			19
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			Y	-0-			19
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3			Y	-0-			19
11		570 N	484	-0-	-86	-0-	481 3		3 9	Y	3			22
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			Y	-0-			22
01	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	519 3			Y	-0-			22

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739					
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			Y	-0-			66
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			Y	-0-			66
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3			Y	-0-			66
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3			Y	-0-			66
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			Y	-0-			66
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	261 3		3 9	Y	3			69

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750					
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 3		15 9	N	14			44
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1442 3		21 9	N	19	46	1	17
10		1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1415 3		12 9	N	11			28
11		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1246 3		11 9	N	10			38
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1219 3		6 9	N	5			43
*01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341 3		15 9	N	14	38	1	19

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711					
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	265 3		69 9	N	63			183
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	258 3		54 9	N	49	108	1	124
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	312 3		61 9	N	55			179
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	333 3		68 9	N	62			241
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	314 3		46 9	N	42	141	1	142
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	224 3		72 9	N	65	72	1	135

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710					
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	612 3		4 9	N	4			20
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-			20
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			20
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	571 3		7 9	N	6			26
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 3		1 9	N	1			27
*01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	579 3		9 9	N	8			35

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674 3	2 9	N	2		26
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		26
10	837 N	733	-0-	-104	-0-	733 3		N	-0-		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

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652			
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	984 3	15 9	N	14	109 1	24
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

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553			
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		45
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

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711			
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	612 3	4 9	N	4	53 1	22
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

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		34
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

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541			
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		Y	-0-		-0-
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-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634			
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		9
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

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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		12
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	N	1		13
10	651 N	516	-0-	-135	-0-	515 3	1 9	N	1		14
11	510 N	342	-0-	-168	-0-	342 3		N	-0-		14
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		14
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	N	1		15

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643		
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		26
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 3	1 9	N	1		27
10	682 N	522	-0-	-160	-0-	522 3		N	-0-		27
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3		N	-0-		27
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		27
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		27

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028 3	2 9	N	2	96 1	9
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	975 3	6 9	N	5		14
10	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1034 3	6 9	N	5		19
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1 9	N	1		20
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		20
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1069 3	19 9	N	17		37

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		31
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		31
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		31
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		31
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		31
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698 3	4 9	N	4		35

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090 3	9 9	N	8	66 1	137
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1044 3	19 9	N	17		154
10	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1032 3	3 9	N	3		157
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994 3		N	-0-		157
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011 3	2 9	N	2		159
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029 3	3 9	N	3		162

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	738 3	9 9	N	8		73
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		73
10	837 N	614	-0-	-223	-0-	614 3		N	-0-	54 1	19
11	720 N	516	-0-	-204	-0-	516 3		N	-0-		19
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		19
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	N	1		20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		8
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594 3	4 9	N	4		12
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		12
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 3	2 9	N	2		14
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		14
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552 3	8 9	N	7		21

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	136	3	N	-0-		28
09	195	N	195	-0-	-0-	195	3	N	-0-		28
10	148	N	148	-0-	-0-	148	3	N	-0-		28
11	217	N	217	-0-	-0-	216	3	1 9	N	1	29
12	151	N	151	-0-	-0-	151	3	N	-0-		29
*01	122	N	122	-0-	-0-	122	3	N	-0-		29

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270			
08	3069	X	3023	-0-	-46	2999	3	24 9	N	22	13
09	2970	X	2862	-0-	-108	2841	3	21 9	N	19	32
10	3038	X	2810	-0-	-228	2787	3	23 9	N	21	53
11	2940	X	2413	-0-	-527	2406	3	7 9	N	6	59
12	3038	X	2188	-0-	-850	2182	3	6 9	N	5	64
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	2213	3	41 9	N	37	13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494			
08	439	N	439	-0-	-0-	439	3		N	-0-	5
09	515	N	515	-0-	-0-	515	3		N	-0-	5
10	584	N	584	-0-	-0-	584	3		N	-0-	5
11	513	N	513	-0-	-0-	512	3	1 9	N	1	6
12	555	N	555	-0-	-0-	555	3		N	-0-	6
*01	563	N	563	-0-	-0-	555	3	8 9	N	7	13

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698			
08	395	N	395	-0-	-0-	395	3		Y	-0-	42
09	450	N	450	-0-	-0-	450	3		Y	-0-	42
10	476	N	476	-0-	-0-	475	3	1 9	Y	1	43
11	440	N	440	-0-	-0-	439	3	1 9	Y	1	44
12	424	N	424	-0-	-0-	423	3	1 9	Y	1	45
01	DLQ G-10		98	-0-	98	91	3	7 9	Y	6	51

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808			
08	656	N	656	-0-	-0-	652	3	4 9	N	4	50
09	595	N	595	-0-	-0-	594	3	1 9	N	1	20
10	682	N	612	-0-	-70	612	3		N	-0-	20
11	630	N	603	-0-	-27	601	3	2 9	N	2	22
12	603	N	603	-0-	-0-	597	3	6 9	N	5	27
*01	609	N	609	-0-	-0-	605	3	4 9	N	4	31

ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694			
08	694	N	694	-0-	-0-	681	3	13 9	N	12	44
09	631	N	631	-0-	-0-	627	3	4 9	N	4	48
10	682	N	640	-0-	-42	632	3	8 9	N	7	19
11	660	N	585	-0-	-75	585	3		N	-0-	19
12	675	N	675	-0-	-0-	673	3	2 9	N	2	21
*01	592	N	592	-0-	-0-	574	3	18 9	N	16	37

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909			
08	386	N	386	-0-	-0-	382	3	4 9	Y	4	22
09	310	N	310	-0-	-0-	304	3	6 9	Y	5	27
10	341	N	174	-0-	-167	174	3		Y	-0-	27
11	360	N	292	-0-	-68	291	3	1 9	Y	1	28
12	311	N	311	-0-	-0-	301	3	10 9	Y	9	37
01	DLQ G-10		278	-0-	278	276	3	2 9	Y	2	39

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	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
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		32
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	45 1	15

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 3	3 9	N	3		51
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	41 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

BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		42
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

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		22
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

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		32
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

BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772			
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498 3	3 9	Y	3		53
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	46 1	16

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871			
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	637 3	8 9	Y	7		55
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	637 3	6 9	Y	5	52 1	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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	3	7	9	Y	6	100 1
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-	10
10	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1115	3	2	9	Y	-2	12
11	1140 N	947	-0-	-193	-0-	947	3			Y	-0-	12
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-	12
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	840	3	19	9	Y	17	29

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515			
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-	59 1
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	817	3	9	9	N	8	12
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	821	3	1	9	N	1	20
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1	21
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4	22
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	776	3	11	9	N	10	26

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523			
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	N	2	12
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5	79
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	936	3	2	9	N	2	12
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-	12
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-	12
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10	22

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573			
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	34
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	34
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-	34
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-	34
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3	37
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5	42

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649			
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	3	6	9	N	5	61
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	N	6	67
10	961 N	890	-0-	-71	-0-	881	3	9	9	N	8	21
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-	21
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-	21
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9	30

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	8
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	8
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	8
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-	8
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	8
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	8

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708			
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	37
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	39
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2	41
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1	42
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-	42
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	448	3	12	9	Y	11	41 1

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	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
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	N	4	37
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
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

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723			
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-	60
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3	12
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	795	3	56	9	Y	51	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

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574			
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8	16
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

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734			
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-	21
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	30

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663			
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	3	3	9	N	3	9
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

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642			
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	N	22	24
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	15

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386			
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-	34
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	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

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	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
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		10
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

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	3	14 9 N	13	62 1	17
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

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	892	3	3 9 N	3	49 1	17
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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-
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-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1 9 N	1		20
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

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		5
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

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	952	3	19 9 N	17		56
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	623	3	39	9	Y	35				148
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	737	3	57	9	Y	52				200
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	868	3	31	9	Y	28				228
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	870	3	21	9	Y	19	128	1		119
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	Y	19				138
01	DLQ G-10	875	-0-	875	875	832	3	43	9	Y	39				177

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				35
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				35
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				35
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				35
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				35
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	3	2	9	N	2				19
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				19
10	496 N	193	-0-	-303	-0-	193	3			N	-0-				19
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	N	5				24
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	776	3	13	9	N	12				36
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8				44

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	3	6	9	N	5				51
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1				52
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	406	3	2	9	N	2	44	1		10
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-				10
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2				12
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1				13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3				17
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	N	3				20
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	N	4				24
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-				24
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				24
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				24

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-				13
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-				13
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-				13
11	1080 N	745	-0-	-335	-0-	745	3			N	-0-				13
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				13
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	1	9	N	1				14

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				26
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5				31
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				31
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-				31
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				31
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	N	5				36

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	3	7 9	N	6	13
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

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736		
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		Y	-0-	55
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

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661		
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1 9	N	1	15
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

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702		
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	3	8 9	N	7	60
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

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664		
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	22
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

BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721		
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1 9	Y	1	32
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

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287		
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	3	21 9	N	19	63
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

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)	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
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4 9	N	4	95 1	8
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		8
10		651 N	642	-0-	-9	-0-	633	3	9 9	N	8		16
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	624	3	1 9	N	1		17
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2 9	N	2		19
*01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	562	3	10 9	N	9		28

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	691	3	6 9	Y	5		14
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1 9	Y	1		15
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		Y	-0-		15
11		660 N	616	-0-	-44	-0-	610	3	6 9	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

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9 9	N	8		19
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2 9	N	2		21
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-		21
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10 9	N	9		30
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	3	10 9	N	9		39
*01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6 9	N	5		44

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		140
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

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6 9	N	5		15
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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4 9	Y	4	66 1	19
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9 9	Y	8		27
10		868 N	701	-0-	-167	-0-	690	3	11 9	Y	10		37
11		840 N	726	-0-	-114	-0-	722	3	4 9	Y	4		41
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	712	3	13 9	Y	12		53
01	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	488	3	2 9	Y	2	45 1	10

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-		44
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1270	N	1270	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3	19
09	1251	N	1251	-0-	-0-	1247	3	4	9	N	4	23
10	1231	N	1231	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4	27
11	1230	N	1121	-0-	-109	1121	3			N	-0-	27
12	1056	N	1056	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	27
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	1105	3	24	9	N	22	49

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656				
08	329	N	329	-0-	-0-	329	3			N	-0-	26
09	461	N	461	-0-	-0-	461	3			N	-0-	26
10	408	N	408	-0-	-0-	408	3			N	-0-	26
11	336	N	336	-0-	-0-	336	3			N	-0-	26
12	373	N	373	-0-	-0-	373	3			N	-0-	26
*01	353	N	353	-0-	-0-	353	3			N	-0-	26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730				
08	955	N	955	-0-	-0-	955	3			Y	-0-	14
09	1029	N	1029	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5	19
10	1043	N	1043	-0-	-0-	1035	3	8	9	Y	7	26
11	949	N	949	-0-	-0-	943	3	6	9	Y	5	31
12	956	N	956	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6	37
01	DLQ G-10		968	-0-	968	968	3	8	9	Y	7	44

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180				
08	709	N	709	-0-	-0-	709	3			N	-0-	15
09	672	N	672	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1	16
10	682	N	674	-0-	-8	674	3			N	-0-	16
11	690	N	475	-0-	-215	474	3	1	9	N	1	17
12	480	N	480	-0-	-0-	480	3			N	-0-	17
*01	488	N	488	-0-	-0-	488	3			N	-0-	17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652				
08	229	N	229	-0-	-0-	229	3			N	-0-	12
09	464	N	464	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3	15
10	464	N	464	-0-	-0-	464	3			N	-0-	15
11	327	N	327	-0-	-0-	327	3			N	-0-	15
12	416	N	416	-0-	-0-	416	3			N	-0-	15
*01	410	N	410	-0-	-0-	410	3			N	-0-	15

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853				
08	719	N	719	-0-	-0-	710	3	9	9	Y	8	74
09	642	N	642	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	81
10	744	N	496	-0-	-248	495	3	1	9	Y	1	82
11	690	N	567	-0-	-123	563	3	4	9	Y	4	30
12	605	N	605	-0-	-0-	603	3	2	9	Y	2	32
01	DLQ G-10		611	-0-	611	592	3	19	9	Y	17	49

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590				
08	1797	N	1797	-0-	-0-	1795	3	2	9	N	2	17
09	2165	N	2165	-0-	-0-	2137	3	28	9	N	25	42
10	1991	N	1991	-0-	-0-	1991	3			N	-0-	42
11	1740	N	1711	-0-	-29	1711	3			N	-0-	42
12	1409	N	1409	-0-	-0-	1409	3			N	-0-	42
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	1558	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	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
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-			22
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	2	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

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653				
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-			13
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

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651				
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			53
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	284	3	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	N	2			19
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	N	4			23

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679				
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			15
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	Y	1			16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939				
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	Y	-0-			28
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	1			29
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	499	3	Y	3			32
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	3			35
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	6			40
01 DLQ	G-10	532	-0-	532	532	524	3	Y	7			47

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217				
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	15	70	1	17
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	3	N	9			26
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	18			44
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3	N	-0-			44
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	4			48
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	45	74	1	19

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522				
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-			-0-
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-

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 CODE	* EOM BALANCE
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	3	4	9	Y	34
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	34
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	34
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	34
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	34
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	541	3	1	9	Y	35

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564			
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	56
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	56
10	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	56
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	56
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	57
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	65

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544			
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	51
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	Y	52
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	639	3	4	9	Y	15
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	562	3	1	9	Y	16
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	20
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	584	3	4	9	Y	24

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	3	13	9	Y	63
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	Y	70
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	Y	13
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	7	9	Y	19
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	3	12	9	Y	30
01	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	1068	3	13	9	Y	42

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	23
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	23
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	23
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	23
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	23
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	348	3	6	9	Y	28

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733			
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	19
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	19
10	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	19
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	486	3	1	9	Y	20
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	25
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	468	3	1	9	Y	26

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715			
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	56
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	56
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	13
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	12
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	12
01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	796	3			Y	12

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		12
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

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708			
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743 3	4 9	N	4		41
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

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701			
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		28
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

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690			
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	-0-		28
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

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-		65
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

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399			
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		28
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

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760			
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 3	1 9	N	1		79
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

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	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
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		17
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		17
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	Y	-0-		17
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	Y	-0-		17
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		17
01 DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	3	Y	-0-		17

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789			
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4 9 Y	4		50
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2 9 Y	2		52
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	Y	-0-		52
11	720 N	602	-0-	-118	-0-	596	3	6 9 Y	5		57
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1 9 Y	1		58
01 DLQ	G-10	591	-0-	591	591	578	3	13 9 Y	12	48 1	22

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512			
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	Y	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	3	Y	-0-		-0-
11	960 N	742	-0-	-218	-0-	742	3	Y	-0-		-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	756	-0-	756	756	756	3	Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	241	3	15 9 Y	14		51
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	3	4 9 Y	4		55
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-		55
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3	Y	-0-		55
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		55
01 DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		55

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746			
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	267	3	64 9 N	58	83 1	48
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	251	3	66 9 N	60	96 1	12
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	248	3	34 9 N	31		43
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	306	3	88 9 N	80		123
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	306	3	56 9 N	51	160 1	14
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	308	3	50 9 N	45		59

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797			
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2 9 N	2		15
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3 9 N	3		18
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	582	3	8 9 N	7		25
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6 9 N	5		30
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2 9 N	2		32
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1 9 N	1		33

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433			
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	693	3	9 9 N	8		16
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15 9 N	14		30
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	659	3	12 9 N	11		41
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	647	3	2 9 N	2		43
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		43
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		20	
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	

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7351 - 8293		
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	Y	-0-		-0-	
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-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7507 - 7718		
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-		10	
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	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7478 - 7762		
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-		8	
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	Y	1	9	9	
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	543	3	Y	3	9	12	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 7546 - 7783		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		20	
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	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8358 - 8390		
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	9	9	63	
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	10	9	72	
10	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1961	3	N	7	9	78	
11	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1908	3	N	6	9	14	
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	2	9	16	
*01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	11	9	26	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7386 - 7556		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		35	
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	N	4	9	39	

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 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
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-		-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812			
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-		48
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		48
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-	31 1	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

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686			
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-		38
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

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768			
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093 3	3 9	Y	3		38
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053 3	6 9	Y	5	31 1	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

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194			
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		10
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710			
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	831 3	8 9	Y	7		14
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699			
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-		34
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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		23
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		23
10	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 3		Y	-0-		23
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	331 3		Y	-0-		23
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-		23
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356 3		Y	-0-		23

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		10
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		10
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3		Y	-0-		10
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		10
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		10
01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	525 3	12 9	Y	11		21

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		21
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		21
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-		21
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		Y	-0-		21
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		21
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138 3		Y	-0-		21

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413			
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		65
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202 3	1 9	N	1		66
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	44 1	22
11	1200 N	964	-0-	-236	-0-	964 3		N	-0-		22
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9	N	1		23
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1361 3	10 9	N	9		32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863			
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1306 3	7 9	Y	6		37
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1160 3	4 9	Y	4		41
10	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1225 3	2 9	Y	2	31 1	12
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1244 3	4 9	Y	4		16
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 3	6 9	Y	5		21
01	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1102 3	9 9	Y	8		29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751			
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	792 3	6 9	Y	5		48
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		48
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	677 3		Y	-0-		48
11	780 N	640	-0-	-140	-0-	640 3		Y	-0-		48
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-		48
01	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581 3		Y	-0-		48

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		36
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		36
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		36
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		36
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734 3	2 9	N	2		38
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	710 3	20 9	N	18	34 1	22

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 CODE	* EOM BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		32
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	835	3	N	23		55
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	N	4	40 1	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	N	17		36

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	N	5		70
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	N	1		71
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		71
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	165	3	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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732		
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774	3	Y	7		53
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	737	3	Y	7		60
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	732	3	Y	2	46 1	16
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	705	3	Y	3		19
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	11		29
01 DLQ	G-10	694	-0-	694	694	688	3	Y	6		34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621		
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	-0-		68
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	3	Y	3	65 1	6
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	Y	-0-		6
11	960 N	815	-0-	-145	-0-	814	3	Y	1		7
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	874	3	Y	13		19
01 DLQ	G-10	953	-0-	953	953	935	3	Y	18		35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587		
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	1		44
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	3	35 1	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	Y	9		20
01 DLQ	G-10	569	-0-	569	569	567	3	Y	2		22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652		
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	2		61
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	Y	10	58 1	12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643		
08	T. A.	455	-0-	455	1012	455	3	Y	-0-		28
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	Y	3		31

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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 3	3 9	Y	3			66
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871			
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382 3	4 9	Y	4			39
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425			
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			42
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

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792			
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	229 3	2 9	N	2			12
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

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804			
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608 3	2 9	N	2			45
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788			
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			29
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818			
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	906 3	9 9	Y	8			24
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			36
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7474 - 7807		
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			5
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7493 - 7820		
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			17
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

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 7410 - 7769		
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2115 3	21 9	N	19			32
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	59 1		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

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7487 - 7717		
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			41
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	14 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

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 7434 - 7808		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			31
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7496 - 7730		
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			17
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

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
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715 3	4 9 Y	4		57
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	Y	-0-		14
01 DLQ	G-10	619	-0-	619	619	616 3	3 9 Y	3		17

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID ->	228953	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	8090 PERF. 7536 - 7744	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1799 3	8 9 Y	7		22
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	1698	1694 3	4 9 Y	4	39 1	15

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID ->	228955	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7527 - 7759	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	Y	-0-		73
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	1018	972 3	46 9 Y	42	24 1	92

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID ->	231052	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7486 - 7538	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	824 3	6 9 N	5	68 1	15
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

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID ->	231053	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8388 PERF. 7326 - 7389	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716 3	2 9 N	2	52 1	15
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

BAILEY		WELL #: 328		RRCID ->	231054	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	8130 PERF. 7710 - 7785	
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415 3	1 9 Y	1		37
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	1284	1284 3	Y	-0-		50

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID ->	231057	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8029 PERF. 7439 - 7526	
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		50
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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		19
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2 9	21
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		21
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		21
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3 9	24
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	419	3	3 9	27

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755	
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	3	2 9	61
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	981	3	10 9	70
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1004	3	6 9	75
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	959	3	7 9	9
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9 9	17
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6 9	22

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		12
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1 9	13
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7 9	19
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		19
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		19
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	444	3	4 9	23

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	3	4 9	13
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2 9	15
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	789	3	8 9	22
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	761	3	7 9	28
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3 9	31
01	DLQ G-10	761	-0-	761	761	755	3	6 9	36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742	
08	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3		27
09	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	2356	3	10 9	36
10	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2222	3	11 9	46
11	2490 X	2070	-0-	-420	-0-	2064	3	6 9	51
12	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	2050	3	22 9	12
01	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	2139	3	11 9	22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761	
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		41
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		41
10	837 N	640	-0-	-197	-0-	640	3		41
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3		41
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		41
01	DLQ G-10	837	-0-	837	837	837	3		41

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		30
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8 9	37
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	3	7 9	43
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	974	3	8 9	50
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1 9	51
*01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	3	14 9	8

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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768								
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2955	3	1	9	Y	1					14
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828								
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					43
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816								
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					24
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

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710								
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					12
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

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630								
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					21
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

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775								
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	Y	1					10
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

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
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	Y	56
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	57
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	3			Y	57
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	3			Y	57
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	57
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	502	3			Y	3

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7678 - 7768	
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	3	4	9	Y	56
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	3	8	9	Y	14
10	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			Y	14
11	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			Y	14
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	14
01	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	1087	3			Y	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7515 - 7743	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	26
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	Y	27
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	28
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	34
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	39
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	601	3	4	9	Y	43

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7727 - 7764	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	38
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	546	3	15	9	N	11
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	N	21
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	574	3	26	9	N	45
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	53
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	N	17

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7696 - 7735	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	10
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	13
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	13
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	15
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	651	3	7	9	Y	21
01	DLQ G-10	749	-0-	749	749	741	3	8	9	Y	28

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7523 - 7771	
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9	Y	12
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	3	2	9	Y	14
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	16
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	Y	24
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	27
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	901	3	3	9	Y	30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7487 - 7706	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	27
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	30
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	31
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	32
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	35
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	439	3	4	9	Y	39

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	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
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		57
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846			
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-		36
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

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777			
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6 9	N	5		35
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

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741			
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-		60
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

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803			
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	433	3	23 9	Y	21		84
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508			
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1 9	Y	1		24
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722			
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	3	7 9	Y	6		20
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

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 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		
08	1767 X	1513	-0-	-254	-0-	1512 3	1 9 Y	1	49 1		15	
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	61 1		5	

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765			
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1290 3	3 9 Y	3			30	
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	49 1	5 8	6	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709			
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	Y	-0-			44	
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	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863			
08	3224 X	2920	-0-	-304	-0-	2847 3	73 9 Y	66	108 1		18	
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	69 1		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	92 1		30	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-			5	
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	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711			
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	Y	-0-			42	
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	

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320			
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1689 3	7 9 N	6	131 1		13	
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	

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
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	Y	-0-		-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578			
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-		23
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

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648			
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	Y	-0-		25
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762			
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4 9 Y	4		37
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

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791			
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1 9 Y	1		61
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621			
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-		37
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792			
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-		51
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

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	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
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	18
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

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	30
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

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686		
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-	30
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868		
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466 3	1 9	N	1	51
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	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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-	15
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

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	48
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-	18

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628		
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-	51
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	16
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	873 3	66 9	Y	60	18

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	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
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		51
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846		
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	996	3	54 9 Y	49	74 1	18
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858		
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1 9 Y	1		28
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

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547		
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		48
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

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603		
08	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3820	3	12 9 Y	11		28
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

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741		
08	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2541	3	24 9 Y	22	73 1	20
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

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486		
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	3	2 9 N	2		41
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	Y	-0-		-0-
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-

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496			
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	3	3 9 N	3		44
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

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2 9 N	2		55
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

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316			
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	3	7 9 N	6	73 1	18
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

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780			
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-	23
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-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

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	3	2 9 N	2		31
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

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828			
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	3	1 9 N	1		36
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

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	* * 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
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3374	3	22	9	N	20	35
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

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758			
08	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	3172	3	12	9	Y	11	19
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

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798			
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2	23
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

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570			
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-	-0-
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-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748			
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-	131
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

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354			
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3	13
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

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652			
08	7626 X	6048	-0-	-1578	-0-	6030	3	18	9	N	16	82
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

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	Y	-0-		30	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	2		32	
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	3	Y	4		36	
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	3	Y	7		42	
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1298	3	Y	23		63	
01	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	1324	3	Y	18	57 1	22	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713			
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	13		78	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y			78	
10	1023 N	652	-0-	-371	-0-	650	3	Y	2		80	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	790	3	Y	45		121	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	Y	31	58 1	91	
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	635	3	Y	12	33 1	69	

DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	261	3	N	94		143	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	N	8	117 1	33	
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	25	3	N	2		35	
11	330 N	97	-0-	-233	-0-	41	3	N	56		86	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	51	3	N	100	91 1	33	
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	3	N	35		65	

LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269			
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N		124 1	42	
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	1		43	
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N			43	
11	2010 X	593	-0-	-1417	-0-	593	3	N			43	
12	1147 X	716	-0-	-431	-0-	716	3	N			43	
01	1271 X	766	-0-	-505	-0-	752	3	N	14		56	

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545		WELL #: 4		RRCID -> 095367		COMPL. DATE 09/09/1981				TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
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-	

UNIVERSITY 54		WELL #: 2		RRCID -> 133561		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	N	177		-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	N	170		-0-	
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	10	1	N	145		-0-	
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	9	1	N	124		-0-	
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	N	148		-0-	
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	N	157		-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	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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	503 3		N	-0-			-0-
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-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

08	558 N	537	-0-	-21	-0-	530 2	7 9		N	6			11
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

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2527 2	1 9	Y		1			13
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

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2			N	-0-			191
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

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-			89
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

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	799 2	11 9		N	10			135
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

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	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			
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15 9	N	14	29			
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			
UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472					
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3 9	Y	3	31			
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	482	460	2	22 9	Y	20	91			
HENDESON & ERICKSON, INC.		376810		RRCID -> 200883		COMPL. DATE 06/01/1973			TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A					
MEADOWS. C. W.		WELL #: 2												
08	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2		N	-0-	140			
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			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		RRCID -> 070478		COMPL. DATE 11/26/1976			TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A					
JEFFERS "18"		WELL #: 1												
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1224	26	1	566	2	Y	11	10	1	7
09	1816 N	592	-0-	-1224	-0-	26	1	554	2	Y	11	11	1	7
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	11	11	1	7
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	23	1	480	2	Y	12	14	1	5
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	16	12	1	9
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	Y	16	18	1	7
POWELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 072038		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453					
08	DLQ G-10	158	-0-	158	335	7	1	150	2	Y	1	1	1	1
09	488 N	153	-0-	-335	-0-	7	1	145	2	Y	1	1	1	1
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	1	1	1	1
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	2	Y	1	1	1	1
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1	1
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS 15		WELL #: 2 T		RRCID -> 095545		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579		PERF. 8469 - 8490	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21 1	457 2	Y	9	8 1	6
						10 9					
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					

UNIVERSITY 54-21		WELL #: 1		RRCID -> 096451		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7179 - 7254	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		98
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2		N	-0-		98
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-		98
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		98
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		98
*01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-		98

JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37 1	807 2	Y	4	4 1	5
						4 9					
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					

PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7373 - 8280	
08	DLQ G-10	738	-0-	738	1476	32 1	693 2	Y	12	12 1	8
						13 9					
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					

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	* EOM BALANCE
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	2	6
						2	9					
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	1	7
						1	9					
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	2	9
						2	9					
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	2	11
						2	9					
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	6	1	106	2	Y	1	12
						1	9					
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	8 1 4

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604												
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	1	4
						1	9					
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	1	5
						1	9					
10	341 N	158	-0-	-183	-0-	7	1	150	2	Y	1	6
						1	9					
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	4	1	89	2	Y	1	7
						1	9					
12	310 N	93	-0-	-217	-0-	5	1	87	2	Y	1	8
						1	9					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6 1 2

PARGER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576												
08	DLQ G-10	354	-0-	354	828	15	1	332	2	Y	6	7 1 4
						7	9					
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					

PARGER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550												
08	DLQ G-10	1908	-0-	1908	3901	83	1	1790	2	Y	32	31 1 22
						35	9					
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					

 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	160	-0-	160	372	18	1	139	2	Y	3			6
09	433 N	61	-0-	-372	-0-	8	1	51	2	Y	2	6	1	2
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	1			3
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-	2	1	1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

 UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

08	DLQ G-10	610	-0-	610	1077	69	1	529	2	Y	11			19
09	1833 N	756	-0-	-1077	-0-	104	1	637	2	Y	14	17	1	16
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	760	2	Y	16			32
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	611	2	Y	17	25	1	24
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	593	2	Y	15	25	1	14
01	899 N	461	-0-	-438	-0-	45	1	407	3	Y	8			22

 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

08	899 N	877	-0-	-22	-0-	40	1	823	2	Y	13	11	1	8
09	960 N	859	-0-	-101	-0-	14	9	803	2	Y	15	16	1	7
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	39	1	823	2	Y	18	17	1	8
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	39	1	712	2	Y	15	11	1	12
12	899 N	700	-0-	-199	-0-	20	9	652	2	Y	11	11	1	12
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	35	1	744	3	Y	16	19	1	9

 PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

08	DLQ G-10	423	-0-	423	833	18	1	396	2	Y	8	7	1	5
09	1225 N	392	-0-	-833	-0-	17	1	366	2	Y	8	8	1	5
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	9	386	2	Y	8	8	1	5
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	18	1	357	2	Y	10	11	1	4
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	Y	12	9	1	7
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11	9	377	3	Y	8	11	1	4

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	3072	-0-	3072	5928	134	1	2880	2	Y	53	47	1	35
09	9202 X	3274	-0-	-5928	-0-	58	9	3062	2	Y	64	58	1	41
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	70	9	2963	2	Y	63	64	1	40
11	2970 X	2701	-0-	-269	-0-	138	1	2512	2	Y	63	77	1	26
12	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	69	9	2533	2	Y	67	55	1	38
01	3379 X	2779	-0-	-600	-0-	120	1	2585	3	Y	62	71	1	29
						68	9							
PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186					
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	44	1	951	2	Y	18	16	1	12
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	20	9	1268	2	Y	26	21	1	17
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	27	27	1	17
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	29	9	1051	2	Y	27	33	1	11
12	1395 N	705	-0-	-690	-0-	58	1	654	2	Y	17	18	1	10
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	30	9	1348	3	Y	33	30	1	13
						32	1							
						19	9							
						66	1							
						36	9							
PARMER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196					
08	868 N	688	-0-	-180	-0-	30	1	645	2	Y	12	12	1	8
09	810 N	623	-0-	-187	-0-	13	9	583	2	Y	12	12	1	8
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	27	1	661	2	Y	14	13	1	9
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	13	9	2098	2	Y	53	40	1	22
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	Y	42	40	1	24
*01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	15	9	1541	3	Y	36	43	1	17
						100	1							
						58	9							
						77	1							
						46	9							
						75	1							
						40	9							
PARMER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176					
08	589 N	458	-0-	-131	-0-	20	1	429	2	Y	8	8	1	5
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	9	9	387	2	Y	8	8	1	5
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	13	10	1	8
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	9	9	1902	2	Y	48	36	1	20
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	27	1	1327	2	Y	35	35	1	20
*01	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	14	9	1186	3	Y	29	35	1	14
						91	1							
						53	9							
						64	1							
						39	9							
						58	1							
						32	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3	N	-0-			-0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	21	19	1	14
						23	9					
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	22	22	1	14
						24	9					
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	23	22	1	15
						25	9					
11	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	46	1	Y	24	29	1	10
						26	9					
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	51	1	Y	28	22	1	16
						31	9					
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	52	1	Y	26	30	1	12
						29	9					

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

08	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	47	1	Y	4			16
						4	9					
09	1020 N	940	-0-	-80	-0-	43	1	Y	2			18
						2	9					
10	1054 N	920	-0-	-134	-0-	41	1	Y	8			26
						9	9					
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	7			33
						8	9					
12	3100 N	3214	-0-	114	114	167	1	Y	40			73
						44	9					
*01	3094 N	2980	-0-	-114	-0-	143	1	Y	91	64	1	100
						100	9					

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

08	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	28			28
						31	9					
*01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	41	45	1	24
						45	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 O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	66	1	1342	2	Y	21	19	13
						23	9						
09	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	63	1	1304	2	Y	25	27	11
						28	9						
10	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	64	1	1363	2	Y	30	28	13
						33	9						
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	27	19	21
						30	9						
12	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	62	1	1141	2	Y	21	20	22
						23	9						
01	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1203	3	Y	25	32	15
						28	9						
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178													
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	2	3	9	N	3		50
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	2	4	9	N	4	1 8	53
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-		53
11	1680 N	1121	-0-	-559	-0-	1081	2	40	9	N	36		89
12	1953 N	1487	-0-	-466	-0-	1487	2			N	-0-		89
01	1767 N	1344	-0-	-423	-0-	1330	3	14	9	N	13		102
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155													
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		-0-
09	750 N	334	-0-	-416	-0-	334	2			Y	-0-		-0-
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-		-0-
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	306	2			Y	-0-		-0-
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-		-0-
01	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	3			Y	-0-		-0-
CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482													
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	47	1	971	2	Y	4		18
						4	9						
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	2	Y	3		21
						3	9						
10	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	48	1	1019	2	Y	9		30
						10	9						
11	990 N	817	-0-	-173	-0-	38	1	773	2	Y	5		35
						6	9						
12	1395 N	505	-0-	-890	-0-	26	1	472	2	Y	6		41
						7	9						
01	1395 X	376	-0-	-1019	-0-	18	1	346	3	Y	11	30 1	22
						12	9						
CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420													
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	3		13
						3	9						
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	34	1	698	2	Y	2		15
						2	9						
10	837 N	733	-0-	-104	-0-	33	1	693	2	Y	6		21
						7	9						
11	780 N	602	-0-	-178	-0-	28	1	571	2	Y	3		24
						3	9						
12	744 N	409	-0-	-335	-0-	21	1	382	2	Y	5		29
						6	9						
01	744 N	266	-0-	-478	-0-	13	1	243	3	Y	9	22 1	16
						10	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	
08	DLQ G-10	1831	-0-	1831	3702	80	1	1716	2	Y	32	30	1	21
09	2300 N	1757	-0-	-543	3159	35	9	1644	2	Y	34	33	1	22
10	3100 N	1803	-0-	-1297	1862	37	9	1685	2	Y	36	35	1	23
11	3000 N	1661	-0-	-1339	523	78	1	1544	2	Y	39	46	1	16
12	2353 N	1830	-0-	-523	-0-	40	9	1697	2	Y	46	36	1	26
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1678	3	Y	40	47	1	19
						43	9							
						82	1							
						51	9							
						82	1							
						44	9							

PARMER 29		WELL #:		8	RRCID ->	234956	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8118 - 8167		
08	DLQ G-10	1744	-0-	1744	3507	76	1	1635	2	Y	30	28	1	20
09	2300 N	1620	-0-	-680	2827	33	9	1516	2	Y	31	31	1	20
10	3100 N	1714	-0-	-1386	1441	70	1	1602	2	Y	34	32	1	22
11	2978 N	1537	-0-	-1441	-0-	34	9	1429	2	Y	36	43	1	15
12	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	75	1	1509	2	Y	40	32	1	23
01	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	37	9	1586	3	Y	37	43	1	17
						68	1							
						40	9							
						73	1							
						44	9							
						77	1							
						41	9							

UNIVERSITY 54-24		WELL #:		3	RRCID ->	235164	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7302 - 8156		
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
09	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		5	RRCID ->	236417	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	7570 - 8510		
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	Y	24	20	1	15
09	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	26	9	1297	2	Y	24	28	1	11
10	1643 N	1011	-0-	-632	-0-	63	1	944	2	Y	21	23	1	9
11	1530 N	1047	-0-	-483	-0-	44	1	977	2	Y	20	13	1	16
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	23	9	1340	2	Y	24	15	1	25
*01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1326	3	Y	27	36	1	16
						22	9							
						73	1							
						26	9							
						69	1							
						30	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	2		6
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	1		7
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	17	1	369	2	Y	3		10
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	15	1	295	2	Y	2		12
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	11	1	207	2	Y	3		15
01	403 N	223	-0-	-180	-0-	11	1	205	3	Y	6	11 1	10

CLAYTON 2		WELL #:		5	RRCID ->	236520	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7570 -	8486	
08	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	8		26
09	1680 X	1639	-0-	-41	-0-	75	1	1560	2	Y	4		30
10	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	69	1	1464	2	Y	13		43
11	1740 X	1324	-0-	-416	-0-	62	1	1254	2	Y	7		50
12	1798 X	958	-0-	-840	-0-	50	1	896	2	Y	11		61
01	1550 N	923	-0-	-627	-0-	44	1	848	3	Y	28	46 1	43

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		2X	RRCID ->	236525	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7580 -	8614	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	2	Y	1	1 1	1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	2	2 1	1
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	98	2	Y	2	2 1	1
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	2	Y	1	1 1	1
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	76	2	Y	1	1 1	1
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	61	3	Y	2	2 1	1

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		8X	RRCID ->	236649	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7587 -	8504	
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2133	2	Y	33	20 1	21
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	2	Y	31	38 1	14
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	Y	33	33 1	14
11	1800 N	1160	-0-	-640	-0-	53	1	1082	2	Y	23	19 1	18
12	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	84	1	1539	2	Y	28	17 1	29
01	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	71	1	1363	3	Y	28	40 1	17

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	60	1	1226	2	Y	19	15	1	12
						21	9							
09	1650 N	922	-0-	-728	-0-	42	1	862	2	Y	16	21	1	7
						18	9							
10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	50	1	1073	2	Y	24	21	1	10
						26	9							
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	26	16	1	20
						29	9							
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	Y	17	19	1	18
						19	9							
01	1147 N	977	-0-	-170	-0-	47	1	909	3	Y	19	26	1	11
						21	9							
PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376														
08	DLQ G-10	12	-0-	12	344	1	1	11	2	Y	-0-	3	1	-0-
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							
CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458														
08	775 X	645	-0-	-130	-0-	30	1	612	2	Y	3			11
						3	9							
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	2			13
						2	9							
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	7			20
						8	9							
11	750 X	553	-0-	-197	-0-	26	1	525	2	Y	2			22
						2	9							
12	837 X	459	-0-	-378	-0-	24	1	428	2	Y	6			28
						7	9							
01	775 N	454	-0-	-321	-0-	22	1	417	3	Y	14	21	1	21
						15	9							
CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540														
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	2			8
						2	9							
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	1			9
						1	9							
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	3			12
						3	9							
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	2			14
						2	9							
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	3			17
						3	9							
01	403 N	208	-0-	-195	-0-	10	1	190	3	Y	7	13	1	11
						8	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PARMER 30		WELL #:		3	RRCID ->	239653	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7626 -	8252
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
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	Y	5	5 1		3
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	6 9	352 2	Y	8	6 1		5
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	16 1	220 2	Y	4	6 1		3
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 9	272 2	Y	7	7 1		3
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	10 1	284 2	Y	7	6 1		4
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 9	292 3	Y	7	8 1		3

POWELL 8		WELL #:		3	RRCID ->	239659	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 7416 -	7448
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	12 1	1358 2	Y	8	9 1		9
09	1470 N	1261	-0-	-209	-0-	9 9	1197 2	Y	8	10 1		7
10	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	55 1	1265 2	Y	10	10 1		7
11	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	59 1	1240 2	Y	15	10 1	5 8	7
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	11 9	1388 2	Y	9	7 1		9
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	17 9	1269 3	Y	4	4 1		9

UNIVERSITY 54-24		WELL #:		5	RRCID ->	239706	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7224 -	8131
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	63 1	553 2	Y	51	143 1		21
09	780 N	440	-0-	-340	-0-	56 9	359 2	Y	38			59
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	627 2	Y	72			131
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 9	545 2	Y	45	159 1		17
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	71 1	556 2	Y	69			86
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	50 9	556 3	Y	62	2 8		146

UNIVERSITY 56-18		WELL #:		5	RRCID ->	239713	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8358 -	8473
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	71 1	1126 2	Y	18	13 1		11
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	20 9	1056 2	Y	20	22 1		9
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	51 1	1075 2	Y	23	22 1		10
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	22 9	1109 2	Y	23	15 1		18
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	50 1	1001 2	Y	18	17 1		19
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	25 9	1044 3	Y	22	28 1		13

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3255 X	2719	-0-	-536	-0-	125 45 9	1	2549	2	Y	41	34	1	26
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	126 53 9	1	2600	2	Y	48	52	1	22
10	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	105 54 9	1	2227	2	Y	49	50	1	21
11	2640 X	2072	-0-	-568	-0-	95 45 9	1	1932	2	Y	41	30	1	32
12	2883 X	2032	-0-	-851	-0-	103 37 9	1	1892	2	Y	34	30	1	36
01	2883 X	2343	-0-	-540	-0-	114 50 9	1	2179	3	Y	45	54	1	27

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		11	RRCID ->	239719	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7558 -	7604		
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	45 15 9	1	931	2	Y	14	12	1	9
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	44 20 9	1	915	2	Y	18	19	1	8
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44 23 9	1	941	2	Y	21	20	1	9
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	43 20 9	1	871	2	Y	18	13	1	14
12	1023 N	824	-0-	-199	-0-	42 17 9	1	765	2	Y	15	14	1	15
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	40 17 9	1	776	3	Y	15	21	1	9

PARMER 29		WELL #:		11	RRCID ->	240296	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7476 -	7518		
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	9 4 9	1	191	2	Y	4	4	1	2
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	10 6 9	1	220	2	Y	5	4	1	3
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	11 6 9	1	226	2	Y	5	5	1	3
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9 6 9	1	180	2	Y	5	6	1	2
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	9 6 9	1	185	2	Y	5	4	1	3
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 4 9	1	183	3	Y	4	5	1	2

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		10	RRCID ->	240833	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7598 -	8514		
08	2232 X	2181	-0-	-51	-0-	100 36 9	1	2045	2	Y	33	25	1	21
09	2400 X	2157	-0-	-243	-0-	98 41 9	1	2018	2	Y	37	41	1	17
10	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	99 52 9	1	2111	2	Y	47	44	1	20
11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	93 44 9	1	1889	2	Y	40	29	1	31
12	2232 X	1598	-0-	-634	-0-	81 29 9	1	1488	2	Y	26	29	1	28
01	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	100 44 9	1	1916	3	Y	40	45	1	23

OIL AND GAS DIVISION

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. (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									
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	21	1	428	2	Y	7	6 1	4									
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	8	9	417	2	Y	9	9 1	4									
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	20	1	422	2	Y	9	9 1	4									
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	10	9	396	2	Y	9	6 1	7									
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	19	1	360	2	Y	6	6 1	7									
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	20	1	373	3	Y	8	10 1	5									
						7	9															
						19	1															
						9	9															
UNIVERSITY 56-22													WELL #:	13	RRCID ->	241258	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7610 -	8530
08	2666 X	1719	-0-	-947	-0-	79	1	1612	2	Y	25	19 1	16									
09	2190 X	1609	-0-	-581	-0-	28	9	1504	2	Y	29	32 1	13									
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	2	Y	42	37 1	18									
11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	32	9	1653	2	Y	35	26 1	27									
12	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	89	1	1445	2	Y	26	26 1	27									
01	2046 X	1578	-0-	-468	-0-	46	9	1467	3	Y	31	40 1	18									
						81	1															
						39	9															
						79	1															
						29	9															
						77	1															
						34	9															
UNIVERSITY 57 23													WELL #:	4	RRCID ->	241264	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8076 -	8154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	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-									
UNIVERSITY 56-21													WELL #:	1	RRCID ->	241504	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7592 -	7656
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	20	16 1	12									
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	22	9	1192	2	Y	23	25 1	10									
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1254	2	Y	28	26 1	12									
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	25	9	1589	2	Y	33	19 1	26									
12	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	59	1	1069	2	Y	20	25 1	21									
*01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	31	9	2263	3	Y	47	40 1	28									
						78	1															
						36	9															
						58	1															
						22	9															
						118	1															
						52	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	ALLOW 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

08		1829 X	1716	-0-	-113	-0-	79	1	1609	2	Y	25	23	1	16
							28	9							
09		1770 X	1583	-0-	-187	-0-	72	1	1480	2	Y	28	31	1	13
							31	9							
10		1953 X	1514	-0-	-439	-0-	66	1	1415	2	Y	30	30	1	13
							33	9							
11		1890 X	1389	-0-	-501	-0-	64	1	1295	2	Y	27	19	1	21
							30	9							
12		1953 X	1288	-0-	-665	-0-	65	1	1199	2	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							

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520															

08		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	74	1	1522	2	Y	24	19	1	15
							26	9							
09		1800 N	1562	-0-	-238	-0-	71	1	1461	2	Y	27	30	1	12
							30	9							
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1479	2	Y	33	31	1	14
							36	9							
11		1560 N	1299	-0-	-261	-0-	60	1	1210	2	Y	26	20	1	20
							29	9							
12		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	78	1	1440	2	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							

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510															

08		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	85	1	1745	2	Y	28	22	1	18
							31	9							
09		1740 N	1477	-0-	-263	-0-	67	1	1381	2	Y	26	32	1	12
							29	9							
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	Y	37	33	1	16
							41	9							
11		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	77	1	1570	2	Y	34	24	1	26
							37	9							
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	30	24	1	32
							33	9							
01		1860 X	1769	-0-	-91	-0-	86	1	1646	3	Y	34	46	1	20
							37	9							

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626															

08		1922 N	1853	-0-	-69	-0-	85	1	1738	2	Y	27	23	1	17
							30	9							
09		1800 N	1782	-0-	-18	-0-	81	1	1666	2	Y	32	35	1	14
							35	9							
10		1829 N	1809	-0-	-20	-0-	79	1	1689	2	Y	37	35	1	16
							41	9							
11		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	79	1	1594	2	Y	33	23	1	26
							36	9							
12		1829 N	1651	-0-	-178	-0-	84	1	1536	2	Y	28	25	1	29
							31	9							
01		1798 N	1623	-0-	-175	-0-	79	1	1510	3	Y	31	42	1	18
							34	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	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
08	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	613	-0-	-410	-0-	613	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	632	-0-	-484	-0-	632	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7586 - 7610	
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	20	1	Y	7	6 1	4
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	19	1	Y	7	8 1	3
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	11	1	Y	5	6 1	2
11	420 N	181	-0-	-239	-0-	8	1	Y	4	3 1	3
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	15	1	Y	5	3 1	5
01	248 N	100	-0-	-148	-0-	5	1	Y	2	6 1	1

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7558 - 8910	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	3	2 1	2
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	3	3 1	2
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	2	2 1	2
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	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-

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 7586 - 7664	
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	23	1	Y	7	6 1	5
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	21	1	Y	8	9 1	4
10	527 N	342	-0-	-185	-0-	15	1	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	Y	22	9 1	13

HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7626 - 8450	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1 8	-0-
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	45	1	N	-0-		-0-
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	47	1	N	-0-		-0-
12	1178 N	946	-0-	-232	-0-	44	1	N	-0-		-0-
01	1147 N	928	-0-	-219	-0-	34	1	N	-0-		-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 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
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	2	Y	27	26 1	18
						30	9						
09	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	67	1	1457	2	Y	31	29 1	20
						34	9						
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	70	1	1496	2	Y	31	31 1	20
						34	9						
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	67	1	1414	2	Y	36	41 1	15
						40	9						
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	40	32 1	23
						44	9						
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	3	Y	36	42 1	17
						40	9						

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

08	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-		-0-
09	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1254	2	3 9		N	3	3 8	-0-
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-		-0-
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1198	2	2 9		N	2	2 8	-0-
12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	7	6 1	5
						8	9						
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	20	1	409	2	Y	7	9 1	3
						8	9						
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	19	1	414	2	Y	10	9 1	4
						11	9						
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	21	1	426	2	Y	9	6 1	7
						10	9						
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	9	7 1	9
						10	9						
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	Y	13	14 1	8
						14	9						

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

08	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	152	1	3110	2	Y	49	42 1	31
						54	9						
09	3660 X	3211	-0-	-449	-0-	145	1	3002	2	Y	58	62 1	25
						64	9					2 8	
10	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	144	1	3076	2	Y	67	64 1	28
						74	9						
11	3330 X	2984	-0-	-346	-0-	137	1	2780	2	Y	61	42 1	46
						67	9					1 8	
12	3441 X	2985	-0-	-456	-0-	151	1	2777	2	Y	52	43 1	52
						57	9					3 8	
01	3317 X	2704	-0-	-613	-0-	131	1	2515	3	Y	53	74 1	31
						58	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
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	17	1	356	2	Y	6	5 1	4
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	17	1	353	2	Y	6	7 1	3
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	362	2	Y	8	8 1	3
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	326	2	Y	7	5 1	5
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	13	1	247	2	Y	5	5 1	5
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	15	1	286	3	Y	5	7 1	3

PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522				
08	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	45	1	967	2	Y	18	17 1	12
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	48	1	1037	2	Y	22	20 1	14
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	2	Y	24	23 1	15
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	27	31 1	11
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	28	23 1	16
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	53	1	1082	3	Y	26	30 1	12

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528				
08	INC G-10	834	-0-	834	1749	38	1	782	2	Y	13	11 1	8
09	2373 X	624	-0-	-1749	-0-	28	1	584	2	Y	11	14 1	5
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	35	1	743	2	Y	16	14 1	7
11	930 X	659	-0-	-271	-0-	30	1	615	2	Y	13	10 1	10
12	930 X	601	-0-	-329	-0-	30	1	559	2	Y	11	10 1	11
01	806 N	599	-0-	-207	-0-	29	1	558	3	Y	11	15 1	7

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128				
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	
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	293	1	2257	2	Y	48	88
						53	9					
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	365	1	2240	2	Y	52	81 1
						57	9					59
10	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	346	1	2250	2	Y	46	105
						51	9					
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	363	1	2151	2	Y	59	81 1
						65	9					83
12	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	205	1	2180	2	Y	53	86 1
						58	9					50
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	273	1	2476	3	Y	53	103
						58	9					

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186				
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	4	4 1
						4	9					5
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	34	1	728	2	Y	5	6 1
						6	9					4
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	34	1	740	2	Y	6	6 1
						7	9					4
11	810 N	708	-0-	-102	-0-	32	1	669	2	Y	6	6 1
						7	9					4
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	34	1	703	2	Y	5	4 1
						6	9					5
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	Y	2	2 1
						2	9					5

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114				
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	160	2	N	1	1 1
						1	9					1
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	7	1	159	2	N	1	1 1
						1	9					1
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	1	1 1
						1	9					1
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	132	2	N	2	1 1
						2	9					1 8
*12	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	128	2	N	1	1 1
						1	9					1
*01	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-	1

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2117	2	N	87		175
09	2580 N	2330	-0-	-250	-0-	96	9	2122	2	N	100	167 1	108
10	2418 N	2307	-0-	-111	-0-	110	9	2121	2	N	79		187
*11	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	92	1	1918	2	N	18	139 1	66
*12	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	20	9	1884	2	N	72		138
01	2294 N	1921	-0-	-373	-0-	91	1	1777	3	N	52		190
						79	9						
						87	1						
						57	9						

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 1 RRCID -> 258565 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7224 - 7274

*08	0 %	846	-0-	846	7507	392	1	319	2	N	123	183 1	92
*09	0 %	635	-0-	635	8142	135	9	205	2	N	46		138
*10	0 %	624	-0-	624	8766	379	1	149	2	N	87		225
*11	0 %	281	-0-	281	9047	51	9	77	9	N	70	166 1	129
*12	0 %	475	-0-	475	9522	379	1	311	2	N	57		186
*01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	9522	96	9			N	NO RPT		186
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 09 LEASE	17751	63	9						
						11/29/2012							

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	167	1	754	2	Y	14	10 8	4
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	15	9	527	2	Y	13	5 1	3
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	9	449	2	Y	7	4 1	3
11	900 N	493	-0-	-407	-0-	153	1	350	2	Y	6	3 1	2
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	8	9	480	2	Y	11	2 1	3
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	136	1	417	3	Y	1	1 1	3
						7	9						
						155	1						
						12	9						
						153	1						
						1	9						

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

08	837 N	389	-0-	-448	-0-	389	2			N	-0-		49
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		49
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-		49
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-		49
12	899 N	727	-0-	-172	-0-	725	2	2	9	N	2		51
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	N	2		53

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-		43
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	29	1	619	2	N	-0-		43
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	N	-0-		43
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	28	1	580	2	N	-0-		43
*12	682 N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	2	N	-0-		43
*01	651 N	630	-0-	-21	-0-	29	1	601	3	N	-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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4092 X	4039	-0-	-53	-0-	-0-	179	1	3860	2	49
09		4230 X	3806	-0-	-424	-0-	-0-	168	1	3638	2	49
10		4371 X	3866	-0-	-505	-0-	-0-	172	1	3694	2	49
11		4230 X	3615	-0-	-615	-0-	-0-	165	1	3450	2	49
*12		4185 X	3676	-0-	-509	-0-	-0-	169	1	3507	2	49
*01		4030 X	3696	-0-	-334	-0-	-0-	172	1	3524	3	49

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755												
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2294	2	112
								54	9			
09		2490 N	2366	-0-	-124	-0-	-0-	101	1	2190	2	180
								75	9			
10		2542 N	2383	-0-	-159	-0-	-0-	104	1	2234	2	221
								45	9			
11		2370 N	2189	-0-	-181	-0-	-0-	98	1	2059	2	82
								32	9			
*12		2449 N	2240	-0-	-209	-0-	-0-	103	1	2129	2	89
								8	9			
*01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2251	3	169
								88	9			

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 3 RRCID -> 262676 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7234 - 7314												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-

UNIVERSITY 54-23 WELL #: 4 RRCID -> 266714 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 5542 - 5722												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904												
08		0 W	4994	-0-	4994	-0-	47469	4828	2	166	9	337
09		51089 X	3620	-0-	-47469	-0-	-0-	3579	2	41	9	194
10		5921 X	4606	-0-	-1315	-0-	-0-	4428	2	178	9	184
11		5790 X	2851	-0-	-2939	-0-	-0-	2782	2	69	9	245
12		5239 X	1287	-0-	-3952	-0-	-0-	1237	2	50	9	119
01		4991 X	1781	-0-	-3210	-0-	-0-	1711	3	70	9	181

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246												
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	343				N	219
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	343				N	219
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	343				N	219
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	343				N	219
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	343				N	219
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	343				N	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	-0-
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-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102												
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-	95
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

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087												
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	412	2	2	9	N	2	14
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

REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688												
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-	-0-
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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541												
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A												
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6	198
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

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0												
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-	117
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94 2	N	-0-		178
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

SHELL-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 044960		COMPL. DATE 09/18/1968		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495			
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	N	1	174
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

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653			
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-	122
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

SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540			
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	612 2	3 9	N	3	534
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

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520			
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-	317
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

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480			
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-	200
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

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570			
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	818 2	3 9	N	3	363
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

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 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
08		403 N	238	-0-	-165	-0-	237 2	1 9	N	1			305
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

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005										TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7418 - 7480	
08		682 N	642	-0-	-40	-0-	635 2	7 9	N	6			562
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

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005										TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7520 - 7672	
08		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-			217
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

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7420 - 7500	
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	583 2	8 9	N	7			455
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

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7425 - 7612	
08		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-			337
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

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7430 - 7682	
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 2	6 9	N	5			451
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

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7376 - 7480	
08		775 N	586	-0-	-189	-0-	576 2	10 9	N	9			528
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	259
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	259
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	259
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	259
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	259
*01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466												
08		651 N	560	-0-	-91	-0-	559	2	1	9	N	366
09		690 N	688	-0-	-2	-0-	686	2	2	9	N	368
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	N	377
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	379
12		713 N	525	-0-	-188	-0-	516	2	9	9	N	387
01		620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	387

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478												
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	318
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	322
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1131	2	9	9	N	330
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	337
12		1023 N	598	-0-	-425	-0-	590	2	8	9	N	344
01		1147 N	595	-0-	-552	-0-	588	2	7	9	N	350

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TXP, INCORPORATED 875395												
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102												
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-
10		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-
12		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-
01		527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-

WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197												
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	530	2	191	9	N	144
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	144
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	144
11		690 N	672	-0-	-18	-0-	665	2	7	9	N	144
12		775 N	602	-0-	-173	-0-	602	2			N	144
01		775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	144

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	414	2	52	9	N	47					82
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

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

08	1302 #	1037	-0-	-265	-0-	1025	2	12	9	N	11					63
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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	434 #	398	-0-	-36	-0-	396	3	2	9	Y	2					7
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

08	974 R	974	-0-	-0-	-0-	957	2	17	9	Y	15	19	1			28
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 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					17

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
08		403 #	384	-0-	-19	-0-	384 3			N	-0-				14
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

OZONA TOWNSITE		WELL #:	3	RRCID -> 174173	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A							
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-				204
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

THOMPSON, J. CLEO			855610			CNTY: CROCKETT									
BAGGETT 44		WELL #:	4	RRCID -> 156352	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6527	-	6563					
08		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 3			Y	-0-				-0-
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-

THOMPSON 47		WELL #:	9	RRCID -> 203426	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6492	-	6555					
08		744 #	592	-0-	-152	-0-	582 3	10 9	N		9	8 1			5
09		746 R	746	-0-	-0-	-0-	734 3	12 9	N		11	12 1			4
10		762 R	762	-0-	-0-	-0-	748 3	14 9	N		13	12 1			5
11		847 R	847	-0-	-0-	-0-	833 3	14 9	N		13	12 1			6
12		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1041 3	12 9	N		11	12 1			5
*01		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N		-0-	5 1			-0-

THOMPSON 50		WELL #:	2	RRCID -> 204578	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6439	-	6473					
08		1798 #	800	-0-	-998	-0-	800 3			Y	-0-				-0-
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-

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					
08		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290 1			N	-0-				-0-
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-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

08	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

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

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

HELMBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

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										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-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										
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A										
08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3		N	-0-
09	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	1715	3		N	-0-
10	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1746	3		N	-0-
11	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1728	3		N	-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3		N	-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788										
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3		N	-0-
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3		N	-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		N	-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	3		N	-0-
12	744 N	455	-0-	-289	-0-	455	3		N	-0-
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-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	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC				WELL #:	23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COUCH "A"				WELL #:	4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8634 - 8770
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
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-

COUCH "B"				WELL #:	4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8524 - 8610
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W.C.				WELL #:	27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9230
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON, J. W.				WELL #:	3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9205 - 9538
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-		-0-
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-

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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-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					
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-					
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-					

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8584 - 8600					
08	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	3		N	-0-		-0-					
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-					

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8728 - 8747					
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-					
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-					

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714					
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-		-0-					
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-					

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723					
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-		-0-					
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-					

COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 - 8542					
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-		-0-					
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-					

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	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
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
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-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-			-0-
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-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8100 - 11940		
08	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-			-0-
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-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	9000 - 11971		
08	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
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-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9400 - 12305		
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
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-

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	6292 - 8624		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "X"		WELL #:		3701	RRCID ->	153237	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8476 - 8650
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #:		3	RRCID ->	068303	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

VADA BEAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069495	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9177 - 9527
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320						
HENNDERSON, 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		5	RRCID -> 079759	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9580 - 9758	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		2	RRCID -> 085619	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9027 - 9478	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	624 2	6 9	Y	5	20
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

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		8	RRCID -> 088370	COMPL. DATE 06/11/1980	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9148 - 9178	
08	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 2		N	-0-	1
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

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		10	RRCID -> 090838	COMPL. DATE 11/04/1980	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8851 - 8940	
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		11	RRCID -> 090839	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8817 - 8932	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "H"		WELL #:		16	RRCID -> 091265	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH	10427	PERF. 9578 - 9754	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
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

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	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
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #:		13	RRCID ->	092183	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 9052 - 9352	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		22	RRCID ->	096202	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	9883	PERF. 9351 - 9643	
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		14 L	RRCID ->	097074	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9282 - 9627	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		26	RRCID ->	098717	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9664 - 9721	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #:		27	RRCID ->	099875	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8787 - 8908	
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106945	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9421 - 9572	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. VADA BEAN "A"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 360320		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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 132185		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 9180 - 9346			
08	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, J. W. III "E"		WELL #: 32A		RRCID -> 132186		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9280 - 9419			
08	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2		Y	-0-			4
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

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 L		RRCID -> 133606		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 9250 - 9437			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III L		WELL #: 34 L		RRCID -> 133700		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9218 - 9383			
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	N	1	1	1
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-	1	1
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
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2694	2	1	9	N	1	1	1
*01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	1

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 L		RRCID -> 135032		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 9353 - 9429			
08	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 41		RRCID -> 140952		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 9316 - 9388			
08	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 46		RRCID -> 167040		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9388 - 9490			
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			14
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

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	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
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
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-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9524 - 9552	
08	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9326 - 9407	
08	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2	N	-0-			-0-
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-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9546 - 9840	
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF. 9246 - 9387	
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9293 - 9338	
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		64	RRCID ->	205063	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9394 - 9719	
08	1364 N	553	-0-	-811	-0-	553	2	Y	-0-			133
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

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	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
08		7719 X	7419	-0-	-300	-0-	7419	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
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-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	1	1
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	2	1	2
*01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	2	1	1

THOMPSON, J. CLEO 855610
 HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENDERSON		WELL #: 2402RL		RRCID -> 142514	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8776	- 9045			
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		
08	1612 N	780	-0-	-832	-0-	780 3				-0-	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3				-0-	
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192 3	3 9			-0-	
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		3 8		-0-	
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3				-0-	
01	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112 3				-0-	

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401ML		RRCID -> 142864	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9286	- 9330			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8885	- 9113			
08	1488 N	1053	-0-	-435	-0-	1053 3				-0-	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3				-0-	
10	1178 N	935	-0-	-243	-0-	935 3				-0-	
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 3				-0-	
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3				-0-	
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3				-0-	

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 8813	- 8888			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8441	- 8510			
08	868 N	696	-0-	-172	-0-	696 3				-0-	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3				-0-	
10	775 N	645	-0-	-130	-0-	645 3				-0-	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3				-0-	
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3				-0-	
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3				-0-	

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840	- 9003			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8786	- 9168			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8690	-	8894	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	1
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
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9060	-	9211	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9296	-	9400	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8814	-	9009	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8724	-	8799	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8814	-	9012	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1901L		RRCID -> 144670	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8703	-	8879	
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	136 3	1 9	Y	1	11
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

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "DD"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 2304L		RRCID -> 144671		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8977 - 9076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 L		RRCID -> 144722		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8677 - 8805					
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	69	3	1	9	Y	1				1
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

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 L		RRCID -> 144817		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8897 - 9075					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 146664		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8477 - 8691					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146766		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 8313 - 8571					
08	1054 N	579	-0-	-475	-0-	579	3			N	-0-				-0-
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-

HENDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147308		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 8408 - 8594					
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 L		RRCID -> 147561		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8826 - 8998					
08	651 N	561	-0-	-90	-0-	560	3	1	9	Y	1				4
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
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-	

HENDERSON		WELL #:		2404ST	RRCID ->	152148	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8720 -	8809
08	3875	X	2720	-0-	-1155	-0-	2720	3	Y	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON		WELL #:		2405	RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8590 -	8791
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2704	RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1076	3	N	9	40 1	9 8	-0-
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	N	2	2 8		-0-
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #:		2407M	RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2404M	RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9283 -	9574
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	Y	-0-		-0-	
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-	

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8665 -	8899
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3	Y	-0-		10	
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	1	9	11	
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	259	3	Y	1	9	12	
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	1	9	13	
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	239	3	Y	2	9	15	
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	212	3	Y	3	9	18	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HENDERSON TRUST GG		WELL #:		1904	RRCID ->	155440	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8755 - 9042
08	1147 N	417	-0-	-730	-0-	417	3		N	-0-	-0-
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-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #:		3604	RRCID ->	155454	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8316 - 8509
08	2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3		N	-0-	-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		2406	RRCID ->	156308	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8300 - 8792
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

HENDERSON TRUST EE		WELL #:		3306	RRCID ->	157326	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8782 - 8945
08	1054 N	514	-0-	-540	-0-	514	3		N	-0-	-0-
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-

MEADOWS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	163254	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7940 - 7960
08	7502 X	5149	-0-	-2353	-0-	5149	3		N	-0-	24
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

MEADOWS RANCH "3"		WELL #:		1	RRCID ->	163476	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 6108 - 7518
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	24
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

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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	155	-0-	-93	-0-			155	3	Y	-0-			1
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	3	Y	-0-			1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-			280	3	Y	-0-			1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-			341	3	Y	-0-			1
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-			486	3	Y	-0-			1
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-			547	3	Y	-0-			1

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	6299 - 8817
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8845 - 9074
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	8415 - 8465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON 23		WELL #:		8	RRCID ->	170834	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	6508 - 9681
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1534	3	N	-0-	-0-
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-

OZONA, WEST (STRAWN)												
WJC, INC.												
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1302 N	1231	-0-	-71	-0-		1231	3		N	-0-
09		1230 N	1033	-0-	-197	-0-		1033	3		N	-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	3		N	-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	3		N	-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	3		N	-0-
01		1426 N	1296	-0-	-130	-0-		1296	3		N	-0-

P. W. (CANYON)												
DISCOVERY OPERATING, INC.												
DEAL												
WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3		N	32
09		390 N	237	-0-	-153	-0-		237	3		N	32
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	32
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3		N	32
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3		N	32
01		434 N	277	-0-	-157	-0-		277	3		N	32

OTIS												
WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3		N	146
09		720 N	410	-0-	-310	-0-		410	3		N	146
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	3		N	146
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	3		N	146
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	3		N	146
01		744 N	604	-0-	-140	-0-		603	3	1 9	N	146

DEAL												
WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3		N	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3		N	-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY												
DEAL, O. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	31
09		210 N	85	-0-	-125	-0-		85	2		N	31
10		217 N	215	-0-	-2	-0-		215	2		N	31
11		210 N	189	-0-	-21	-0-		189	2		N	31
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	31
01		217 N	184	-0-	-33	-0-		184	2		N	31

PADGITT (CONNELL)												
SAFARI PRODUCTION CO												
PADGITT, JAMES T.												
WELL #: 1 RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006

PADGITT (STRAWN, LOWER) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC OWENS, AMOS			68310 550 078050			ASSOCIATED			49B			CNTY: CROCKETT		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6772 - 6780						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PAGE TRADITION RESOURCES LLC PAGE D			68349 001 864295			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5305 - 5570					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	10	9	1	6
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	11	9	1453	2	Y	10	13	1	3
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	70	1	1739	2	Y	9	9	1	3
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	11	9	1997	2	Y	9	6	1	6
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	74	1	1941	2	Y	13	13	1	6
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	10	9	2081	2	Y	11	13	1	4
						97	1							
						12	9							

PAGE E			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5441 - 5560			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1753	2	Y	2	2	1	1
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2	9	2012	2	Y	2	2	1	1
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1791	2	Y	2	2	1	1
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	77	1	2257	2	Y	2	2	1	1
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	2	9	1884	2	Y	3	3	1	1
01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	88	1	2416	2	Y	2	2	1	1
						3	9							
						112	1							
						2	9							

PAGE E			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 5460			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KOY-B			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	Y	9	9	1	6
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	10	9	1176	2	Y	10	10	1	6
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	2	Y	11	10	1	7
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	11	9	1123	2	Y	10	10	1	7
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	63	1	1113	2	Y	9	9	1	7
01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	12	9	562	2	Y	9	10	1	6
						51	1							
						11	9							
						52	1							
						10	9							
						26	1							
						10	9							

PAGE		//CONT.//			68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TRADITION RESOURCES LLC		//CONT.//			864295										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PAGE, J. A. ET AL		WELL #:			1	RRCID ->	074538	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	5770	PERF. N/A			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-

PAGE BROTHERS		WELL #:			1040	RRCID ->	080529	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5217 - 5263			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	2	N	2	2	1	1
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	2	2	1	1
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	2	2	1	1
11	1050 N	722	-0-	-328	-0-	-0-	31	1	689	2	N	2	2	1	1
12	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	3	3	1	1
01	1550 N	997	-0-	-553	-0-	-0-	44	1	951	2	N	2	2	1	1

PAGE D		WELL #:			4	RRCID ->	140407	COMPL. DATE	10/27/1991	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 5286 - 5440
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	-0-	-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			
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2			35
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2			37
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2			39
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1			40
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2			42
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3			45

PAGE RANCH (CANYON)		88361 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	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
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	804	-0-	-306	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 103557		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		RRCID -> 211305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866			
TURNBULL 56		WELL #: 1									
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	N	3	3 8	130
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	70	1	N	-0-	-0-	130
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-	130
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	6	1	N	-0-	-0-	130
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-	-0-	130
*01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3	N	-0-	-0-	130

MILTEX OIL COMPANY		569415		RRCID -> 056336		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
WHITTEN -51-		WELL #: 1									
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN -51-		WELL #: 2		RRCID -> 057222		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648			
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	26	177 1	51
09	2730 N	1753	-0-	-977	-0-	1734	3	N	17	-	68
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	13	-	81
11	2730 N	2436	-0-	-294	-0-	2411	3	N	23	-	104
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	20	-	124
01	2821 N	2699	-0-	-122	-0-	2676	3	N	21	-	145

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 055663		COMPL. DATE 07/03/1972		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
PAGE BROTHERS		WELL #: 1									
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			22
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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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

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

08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
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-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

08	1271 N	990	-0-	-281	B	-0-	990	2	N	-0-			-0-
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-

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

08	62 #	59	-0-	-3		-0-	54	1	5	3	N	-0-	-0-
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-

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 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-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			
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
08		9486 X	9260	-0-	-226	9251 2	9 9	N	8		58
09		9390 X	8798	-0-	-592	8785 2	13 9	N	12		70
10		9703 X	9125	-0-	-578	9114 2	11 9	N	10		80
11		9390 X	8456	-0-	-934	8439 2	17 9	N	15		95
12		9455 X	8883	-0-	-572	8837 2	46 9	N	42		137
*01		8946 X	8946	-0-	-0-	8899 2	47 9	N	43		180

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122			
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 3									
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
08		3720 X	3716	-0-	-4	269 1	3447 3	Y	-0-		170
09		3690 X	3255	-0-	-435	281 1	2974 3	Y	-0-		170
10		3813 X	3664	-0-	-149	295 1	3369 3	Y	-0-		170
11		3630 X	3004	-0-	-626	189 1	2815 3	Y	-0-		170
12		3720 X	3216	-0-	-504	208 1	3008 3	Y	-0-		170
01		3720 X	3113	-0-	-607	205 1	2908 3	Y	-0-		170

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 2		RRCID -> 154237		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135			
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
08		197 N	197	-0-	-0-	14 1	183 3	Y	-0-		161
09		282 N	282	-0-	-0-	24 1	258 3	Y	-0-		161
10		1155 N	1155	-0-	-0-	93 1	1062 3	Y	-0-		161
11		1640 N	1640	-0-	-0-	103 1	1537 3	Y	-0-		161
12		740 N	740	-0-	-0-	48 1	692 3	Y	-0-		161
01		1147 N	782	-0-	-365	52 1	730 3	Y	-0-		161

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532			
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516			
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
08	INC	G-10	114	-0-	114	230	8 1	106 3	Y	-0-	6
09		200 N	100	-0-	-100	130	9 1	91 3	Y	-0-	6
10		244 N	114	-0-	-130		9 1	105 3	Y	-0-	6
11		120 N	115	-0-	-5		7 1	108 3	Y	-0-	6
12		120 N	120	-0-	-0-		8 1	112 3	Y	-0-	6
01	INC	G-10	109	-0-	109	109	7 1	102 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
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	680	3	N	11		206
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	12	9	591	3	N	35	188 1	53
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	9	727	3	N	31		84
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	724	3	N	81		165
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	34	9	847	3	N	83	178 1	70
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	N	56		126
						89	9						
						58	1						
						91	9						
						62	9						
UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
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
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288				
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	N	20	188 1	75
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	22	9	466	3	N	31		106
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	708	3	N	33		139
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	9	592	3	N	14		153
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	N	53		206
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	9	625	3	N	9		215
						40	1						
						15	9						
						38	1						
						58	9						
						44	1						
						10	9						
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC UNIVERSITY #36-2		WELL #: 2		RRCID -> 155506		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557				
08	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	576	1	7345	2	N	-0-		117
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
UNIVERSITY #36-2		WELL #: 3		RRCID -> 156553		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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 INJECT. (I) PROD 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
08		715 N	715	-0-	-0-		52 1	663 2		N	-0-			252
09		570 N	563	-0-	-7		34 1	529 2		N	-0-			252
10		527 N	426	-0-	-101		26 1	400 2		N	-0-			252
11		570 N	302	-0-	-268		23 1	279 2		N	-0-			252
12		589 N	464	-0-	-125		39 1	425 2		N	-0-			252
*01		638 N	638	-0-	-0-		55 1	583 2		N	-0-			252

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		1	RRCID ->	156557	COMPL. DATE	08/12/1995	TOTAL DEPTH	12467	PERF.11390 - 12336			
08		465 N	-0-	-0-	-465					N	-0-			-0-
09		1958 N	1958	-0-	-0-		120 1	1838 2		N	-0-			-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-		67 1	998 2		N	-0-			-0-
11		668 N	668	-0-	-0-		49 1	619 2		N	-0-			-0-
12		784 N	784	-0-	-0-		66 1	718 2		N	-0-			-0-
*01		793 N	793	-0-	-0-		68 1	725 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		5	RRCID ->	160025	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10819 - 11201			
08		2652 N	2652	-0-	-0-		193 1	2459 2		Y	-0-			223
09		2497 N	2497	-0-	-0-		153 1	2344 2		Y	-0-			223
10		2648 N	2648	-0-	-0-		153 1	2293 2		Y	184	184 1		223
							202 9							
11		2469 N	2469	-0-	-0-		183 1	2286 2		Y	-0-			223
*12		2480 N	1298	-0-	-1182		110 1	1188 2		Y	-0-			223
01	DLQ	G-10	2082	-0-	2082		2082	178 1	1904 2	Y	-0-			223

UNIVERSITY #36-6		WELL #:		1	RRCID ->	160414	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10970 - 13192			
08		868 N	868	-0-	-0-		63 1	805 2		N	-0-			67
09		683 N	683	-0-	-0-		42 1	641 2		N	-0-			67
10		1720 N	1720	-0-	-0-		95 1	1425 2		N	182	182 1		67
							200 9							
11		1659 N	1659	-0-	-0-		123 1	1536 2		N	-0-			67
12		1274 N	1274	-0-	-0-		108 1	1165 2		N	1			68
							1 9							
01		1488 N	1115	-0-	-373		95 1	1017 2		N	3			71
							3 9							

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		6	RRCID ->	162324	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14155	PERF.11428 - 13280			
08		527 N	430	-0-	-97		31 1	399 2		N	-0-			213
09		390 N	380	-0-	-10		23 1	357 2		N	-0-			213
10		460 N	460	-0-	-0-		28 1	432 2		N	-0-			213
11		420 N	418	-0-	-2		31 1	387 2		N	-0-			213
12		403 N	259	-0-	-144		22 1	237 2		N	-0-			213
01		465 N	412	-0-	-53		35 1	377 2		N	-0-			213

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		2	RRCID ->	169854	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11268 - 11424			
08		16339 X	16339	-0-	-0-		1188 1	15151 2		Y	-0-			156
09		15478 X	15478	-0-	-0-		947 1	14531 2		Y	-0-			156
10		15314 X	13884	-0-	-1430		867 1	13017 2		Y	-0-			156
11		15810 X	14413	-0-	-1397		1066 1	13347 2		Y	-0-			156
*12		16337 X	13630	-0-	-2707		1153 1	12477 2		Y	-0-			156
01	DLQ	G-10	14216	-0-	14216		14216	1218 1	12998 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5859 X	4356	-0-	-1503	-0-	317 1	4039 2	N	-0-			-0-
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						

OXY USA INC.				630591									
MITCHELL 11		WELL #:		2	RRCID ->	062668	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9096	- 9290	
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
08		2976 X	2428	-0-	-548	-0-	110 1	2306 2	Y	11	9 1		15
							12 9						
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						

MITCHELL 9		WELL #:		3	RRCID ->	154850	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11522	PERF. 11042	- 11205	
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
08		8029 X	7726	-0-	-303	-0-	349 1	7298 2	Y	72	46 1		131
							79 9						
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						

MITCHELL 9		WELL #:		4	RRCID ->	155264	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 10650	- 11864	
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
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	423 2	Y	-0-			-0-
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-

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 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
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	261 1	5454 2	Y	109	163 1	54
09	5610 X	4597	-0-	-1013	-0-	120 9	4302 2	Y	84	68 1	70
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	203 1	5553 2	Y	129	97 1	102
11	5610 X	5176	-0-	-434	-0-	92 9	4841 2	Y	112	118 1	96
12	5797 X	4376	-0-	-1421	-0-	244 1	4058 2	Y	124	109 1	111
*01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	142 9	4900 2	Y	100	173 1	38
						212 1					
						123 9					
						182 1					
						136 9					
						218 1					
						110 9					

MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9337 - 9734	
08	1767 N	1181	-0-	-586	-0-	51 1	1074 2	Y	51	46 1	34
09	1530 N	1091	-0-	-439	-0-	56 9	1020 2	Y	21	23 1	32
10	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	48 1	1015 2	Y	32	19 1	45
11	1140 N	922	-0-	-218	-0-	23 9	857 2	Y	25	24 1	46
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	45 1	931 2	Y	29	22 1	53
01	1085 N	964	-0-	-121	-0-	35 9	902 2	Y	20	21 1	52
						37 1					
						28 9					
						42 1					
						32 9					
						40 1					
						22 9					

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 11933		PERF.11410 - 11426	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	N	1	1 1	29
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1 9	566 2	N	1	1 1	29
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	27 1	531 2	N	1	1 1	29
11	630 N	416	-0-	-214	-0-	1 9	398 2	N	1	1 1	29
12	620 N	390	-0-	-230	-0-	23 1	372 2	N	1	1 1	29
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	1 9	347 2	N	1	1 1	29
						17 1					
						1 9					
						17 1					
						1 9					
						15 1					
						1 9					

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11539		PERF.10176 - 11382	
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59 1	1225 2	N	18	1 1	25
09	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	20 9	1173 2	N	1	1 1	25
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	55 1	1211 2	N	1	1 1	25
11	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1 9	1152 2	N	1	1 1	25
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	53 1	1174 2	N	1	1 1	25
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1 9	1148 2	N	1	1 1	25
						51 1					
						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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	85 1	1782 2	Y	10 16 1	5
09	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	11 9	1659 2	Y	9 7 1	7
10	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	78 1	1809 2	Y	13 10 1	10
11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	10 9	1647 2	Y	12 12 1	10
12	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	79 1	1662 2	Y	12 11 1	11
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	14 9	2004 2	Y	10 17 1	4
						72 1				
						13 9				
						75 1				
						13 9				
						89 1				
						11 9				
MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304		
08	2356 N	1378	-0-	-978	-0-	62 1	1305 2	Y	10 9 1	7
09	1680 N	1254	-0-	-426	-0-	11 9	1186 2	Y	11 7 1	11
10	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	56 1	1237 2	Y	17 10 1	18
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	12 9	2266 2	Y	12 12 1	18
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	54 1	2770 2	Y	15 11 1	22
*01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	19 9	2528 2	Y	9 10 1	21
						99 1				
						13 9				
						124 1				
						17 9				
						113 1				
						10 9				
MITCHELL 11		WELL #: 4		RRCID -> 162145		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9360 - 9700		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536		
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	106 1	2221 2	Y	2 2 1	14
09	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	2 9	2117 2	Y	1 1 1	14
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	100 1	2213 2	Y	3 2 1	15
11	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	1 9	2022 2	Y	3 2 1	16
12	2294 N	1916	-0-	-378	-0-	97 1	1831 2	Y	3 2 1	17
01	INC G-10	2135	-0-	2135	2135	88 1	2042 2	Y	2 2 1	17
						3 9				
						82 1				
						3 9				
						91 1				
						2 9				

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
UNIVERSITY 32		WELL #: 4		RRCID -> 164878		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11137 - 11155					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11120 - 11366					
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	32	1	679	2	Y	5	4	1		13
09	870 N	700	-0-	-170	-0-	31	1	666	2	Y	3	3	1		13
10	837 N	633	-0-	-204	-0-	27	1	605	2	Y	1	2	1		12
11	690 N	499	-0-	-191	-0-	21	1	476	2	Y	2	1	1		13
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	24	1	537	2	Y	1	1	1		13
01	INC G-10	738	-0-	738	738	31	1	705	2	Y	2	1	1		14

MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9817 - 10026					
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	46	1	961	2	Y	10	9	1		7
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	118	1	2508	2	Y	11	7	1		11
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	110	1	2504	2	Y	17	10	1		18
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	Y	12	12	1		18
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82	1	1826	2	Y	15	11	1		22
01	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	43	1	955	2	Y	9	10	1		21

MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 12139		PERF.10644 - 11998					
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	55	1	1148	2	Y	2	2	1		1
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	2	Y	1	1	1		1
10	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	50	1	1129	2	Y	1	1	1		1
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	44	1	1005	2	Y	1	1	1		1
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	48	1	1070	2	Y	1	1	1		1
01	INC G-10	1101	-0-	1101	1101	47	1	1053	2	Y	1	2	1		-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	80	1	1684	2	Y	2	1 1	8
						2	9						
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1653	2	Y	1	1 1	8
						1	9						
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1719	2	Y	2	1 1	9
						2	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
						3	9						
01	INC G-10	1868	-0-	1868	1868	80	1	1787	2	Y	1	1 1	10
						1	9						

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	76	89	1	36
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

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

08	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	82	1	1718	2	N	1	1 1	84
						1	9						
09	1770 N	955	-0-	-815	-0-	43	1	911	2	N	1	1 1	84
						1	9						
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	1	1 1	84
						1	9						
11	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	57	1	1316	2	N	6	1 1	89
						7	9						
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	N	1	1 1	89
						1	9						
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	1	1 1	89
						1	9						

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

08	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	165	1	3453	2	N	24	18 1	84
						26	9						
09	3600 X	3439	-0-	-161	-0-	154	1	3268	2	N	15	14 1	85
						17	9						
10	3689 X	3640	-0-	-49	-0-	151	1	3446	2	N	39	19 1	105
						43	9						
11	3540 X	3359	-0-	-181	-0-	139	1	3187	2	N	30	24 1	111
						33	9						
12	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	143	1	3191	2	N	42	22 1	131
						46	9						
01	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	141	1	3169	2	N	28	21 1	138
						31	9						

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE

08	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	-0-	127	1	2660	2	N	51	46	1			47
							56	9									
09	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	-0-	121	1	2560	2	N	40	34	1			53
							44	9									
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2709	2	N	58	49	1			62
							64	9									
11	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	-0-	111	1	2547	2	N	38	46	1			54
							42	9									
12	2821 N	2694	-0-	-127	-0-	-0-	115	1	2562	2	N	15	19	1			50
							17	9									
*01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2591	2	N	13	10	1			53
							14	9									

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627																	
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	4159	2	N	24	22	1			177
							26	9									
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4238	2	N	80	46	1			211
							88	9									
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	4442	2	N	31	54	1			188
							34	9									
11	3780 X	3680	-0-	-100	-0-	-0-	153	1	3504	2	N	21	23	1			186
							23	9									
12	3906 X	3703	-0-	-203	-0-	-0-	157	1	3510	2	N	33	15	1			204
							36	9									
*01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3910	2	N	8	10	1			202
							9	9									

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712																	
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					1
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					1
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					1
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					1
*12	403 N	242	-0-	-161	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					1
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					1

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643																	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	71	-0-	-208	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692																	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	2	1	39	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	29605 X	26709	-0-	-2896	-0-	1216	1	25447	2	N	42	179 0	57
09	28650 X	27506	-0-	-1144	-0-	1235	1	26179	2	N	84		141
10	28954 X	27746	-0-	-1208	-0-	1164	1	26501	2	N	74		215
11	27720 X	25791	-0-	-1929	-0-	1077	1	24637	2	N	70	178 1	107
12	28427 X	25573	-0-	-2854	-0-	1094	1	24394	2	N	77		184
01	25575 X	24811	-0-	-764	-0-	1055	1	23675	2	N	74	181 0	77

THOMPSON, J. CLEO		855610											
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		-0-
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-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286				
08	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			Y	-0-		84
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

MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696				
08	6851 X	5561	-0-	-1290	-0-	5553	2	8 9		N	7		162
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

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998			TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			146
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	478	3570 2	8 9	N	7			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	
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
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		3	RRCID ->	167741	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12561	PERF.	11156 - 11662	
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
08		5208 X	4009	-0-	-1199	-0-	289 1	3708 3	N	11			207
							12 9						
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

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		2	RRCID ->	171685	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10798 - 11722	
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
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	380 1	4870 3	N	20			271
							22 9						
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						

CREEK RANCH 1		WELL #:		2	RRCID ->	175184	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10748 - 10913	
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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		4817 X	4817	-0-	-0-	348	1	4457	3	N	11			78
						12	9							
09		5010 X	3632	-0-	-1378	309	1	3270	3	N	48			126
						53	9							
10		5177 X	2580	-0-	-2597	205	1	2344	3	N	28			154
						31	9							
11		5010 X	4260	-0-	-750	258	1	3839	3	N	148			302
						163	9							
12		4805 X	3840	-0-	-965	248	1	3589	3	N	3			305
						3	9							
*01		3153 X	3153	-0-	-0-	208	1	2945	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2318 N	2318	-0-	-0-	168	1	2150	3	N	-0-			218
09		2130 N	895	-0-	-1235	77	1	818	3	N	-0-			218
10		2201 N	2139	-0-	-62	172	1	1967	3	N	-0-			218
11		2130 N	1920	-0-	-210	120	1	1794	3	N	5			223
						6	9							
12		2156 N	2156	-0-	-0-	139	1	2017	3	N	-0-			223
01		2139 N	1676	-0-	-463	110	1	1562	3	N	4	180 1		47
						4	9							

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1086 N	1086	-0-	-0-	78	1	1001	3	N	6	182 1		51
						7	9							
09		900 N	743	-0-	-157	63	1	671	3	N	8			59
						9	9							
10		899 N	452	-0-	-447	35	1	405	3	N	11			70
						12	9							
11		900 N	122	-0-	-778	7	1	105	3	N	9			79
						10	9							
12		122 N	122	-0-	-0-	7	1	106	3	N	8			87
						9	9							
01		465 N	99	-0-	-366	6	1	86	3	N	6			93
						7	9							

EOG RESOURCES, INC.				WELL #:	3301	RRCID ->	167615	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7960 - 8351	
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	2	Y	-0-
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-

MITCHELL 1A		WELL #: 2		RRCID -> 141739		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775			
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	1
09	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	58	1	1224	2	Y	1
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1510	2	Y	1
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	55	1	1262	2	Y	1
12	1333 N	911	-0-	-422	-0-	39	1	872	2	Y	1
01	1302 N	861	-0-	-441	-0-	37	1	824	2	Y	1

MITCHELL 7		WELL #: 702		RRCID -> 142584		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817			
08	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	58	1	1219	2	Y	1
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

MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530			
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	14
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

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629			
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
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		CODE	CODE	
		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7419 - 7859			
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41 1	857 2	Y	1	1	1	41	
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	39 1	819 2	Y	1	1	1	41	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	38 1	861 2	Y	1	1	1	41	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	34 1	784 2	Y	1	1	1	41	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	820 2	Y	2	1	1	42	
01	INC G-10	855	-0-	855	855	36 1	818 2	Y	1	1	1	42	
		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 10988		PERF. 7794 - 10500			
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	5 1	106 2	Y	-0-	-0-	-0-	10	
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	6 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	10	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	10	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-	10	
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	Y	-0-	-0-	-0-	10	
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	Y	-0-	-0-	-0-	10	
		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 10540 - 10970			
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34 1	713 2	Y	3	6	1	2	
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	32 1	679 2	Y	3	3	1	2	
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	31 1	696 2	Y	-0-	2	1	-0-	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34 1	778 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	38 1	837 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	832 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 7616 - 7844			
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	72 1	1512 2	Y	1	1	1	3	
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	66 1	1395 2	Y	1	1	1	3	
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	68 1	1543 2	Y	1	1	1	3	
11	1530 N	805	-0-	-725	-0-	34 1	770 2	Y	1	1	1	3	
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65 1	1454 2	Y	2	1	1	4	
01	INC G-10	1235	-0-	1235	1235	53 1	1179 2	Y	3	1	1	6	
		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7274 - 7708			
08	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	85 1	1781 2	N	1	1	1	59	
09	1890 N	1619	-0-	-271	-0-	73 1	1545 2	N	1	1	1	59	
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	82 1	1856 2	N	-0-	-0-	-0-	59	
11	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	71 1	1632 2	N	-0-	-0-	-0-	59	
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	74 1	1653 2	N	-0-	-0-	-0-	59	
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	75 1	1690 2	N	-0-	-0-	-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	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	77 1	1602 2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	73 1	1541 2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	71 1	1611 2	N	-0-		-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	68 1	1554 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	70 1	1571 2	N	-0-		-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	68 1	1537 2	N	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923			
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	30 1	621 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	24 1	510 2	Y	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25 1	576 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	25 1	583 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	22 1	487 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	22 1	504 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060			
08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	54 1	1126 2	Y	-0-	1 1	-0-
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-

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468			
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	70 1	1467 2	Y	3	2 1	5
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

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436			
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	37 1	776 2	Y	2	1 1	4
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

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 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
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	Y	-0-		-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	Y	-0-		-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	11 1	243 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	220	-0-	-121	-0-	9 1	211 2	Y	-0-		-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	204 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305			
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	36 1	755 2	N	-0-		58
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	33 1	700 2	N	-0-		58
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	32 1	735 2	N	-0-		58
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	36 1	832 2	N	-0-		58
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44 1	980 2	N	-0-		58
*01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	38 1	842 2	N	-0-		58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427			
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347			
08		2821 N	1657	-0-	-1164	-0-	75 1	1562 2	Y	18	26 1	48
							20 9					
09		2490 N	831	-0-	-1659	-0-	37 1	793 2	Y	1	7 1	42
							1 9					
10		1271 N	687	-0-	-584	-0-	29 1	658 2	Y	-0-		42
11		1590 N	1495	-0-	-95	-0-	62 1	1416 2	Y	15	6 1	51
							17 9					
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	66 1	1474 2	Y	27	18 1	60
							30 9					
*01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	66 1	1491 2	Y	27	21 1	66
							30 9					

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437			
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	16 1	332 2	Y	-0-		1
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	15 1	314 2	Y	-0-		1
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	15 1	334 2	Y	-0-		1
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	14 1	315 2	Y	-0-		1
*12		341 N	337	-0-	-4	-0-	14 1	323 2	Y	-0-		1
*01		341 N	339	-0-	-2	-0-	14 1	325 2	Y	-0-		1

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132			
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51 1	1066 2	Y	-0-		-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50 1	1060 2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1115	-0-	-218	-0-	47 1	1068 2	Y	-0-		-0-
11		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	42 1	963 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	928	-0-	-219	-0-	40 1	888 2	Y	-0-		-0-
*01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	60 1	1347 2	Y	-0-		-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 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
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	Y	25	10 1	25
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	28 9	1822 2	Y	302	140 1	187
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	86 1	2380 2	Y	181	240 1	128
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	332 9	2279 2	Y	55	114 1	69
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	105 1	2316 2	Y	71	89 1	51
*01	2325 N	885	-0-	-1440	-0-	199 9	802 2	Y	43	52 1	42
						100 1					
						61 9					
						104 1					
						78 9					
						36 1					
						47 9					

UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935		
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61 1	1279 2	N	-0-		14
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

MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294		
08	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	193 1	4046 2	Y	109	146 1	52
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	120 9	4062 2	Y	84	68 1	68
10	4309 X	4001	-0-	-308	-0-	192 1	3697 2	Y	129	97 1	100
11	4170 X	3249	-0-	-921	-0-	92 9	2995 2	Y	112	118 1	94
12	4309 X	3325	-0-	-984	-0-	162 1	3050 2	Y	125	109 1	110
*01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	142 9	3075 2	Y	77	158 1	29
						131 1					
						123 9					
						137 1					
						138 9					
						137 1					
						85 9					

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 1	463 2	Y	2	1 1	3
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2 9	451 2	Y	1	1 1	3
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	467 2	Y	1	1 1	3
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1 9	442 2	Y	1	1 1	3
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	19 1	929 2	Y	1	3 1	1
01	INC G-10	932	-0-	932	932	1 9	891 2	Y	1	1 1	1
						42 1					
						1 9					
						40 1					
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7915 - 8605		
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	EOM BALANCE
08	1271 N	111	-0-	-1160	-0-	4	1	87	2	N	18	22 1 75
09	1080 N	544	-0-	-536	-0-	20	9	519	2	N	1	7 1 69
10	992 N	252	-0-	-740	-0-	24	1	241	2	N	-0-	69
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1	9	568	2	N	-0-	69
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2089	2	N	-0-	69
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	25	1	1879	2	N	-0-	69
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	1120	2	N	8	5 1 87
09	1140 N	995	-0-	-145	-0-	4	9	947	2	N	3	3 1 87
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	3	9	1056	2	N	6	5 1 88
11	1140 N	937	-0-	-203	-0-	46	1	891	2	N	6	6 1 88
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	7	9	640	2	N	21	5 1 104
01	930 N	689	-0-	-241	-0-	29	1	656	2	N	4	5 1 103
08	1147 N	910	-0-	-237	-0-	29	9	867	2	Y	2	2 1 1
09	1110 N	309	-0-	-801	-0-	14	1	294	2	Y	1	1 1 1
10	992 N	741	-0-	-251	-0-	1	9	709	2	Y	1	1 1 1
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	Y	1	1 1 1
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1279	2	Y	1	1 1 1
01	INC G-10	909	-0-	909	909	57	1	869	2	Y	1	2 1 -0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	1	9	172	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	39	1	132	2	Y	2	1 1 1
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	2	9	138	2	Y	-0-	1 1 -0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	6	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-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18644		PERF. 9335 - 9454		
M O	ALLOW 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
08	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	109	1	2088	2	Y	9	9	1	41
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	115	1	2015	2	Y	8	7	1	42
10	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	89	1	1596	2	Y	12	10	1	44
11	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	89	1	1622	2	Y	11	12	1	43
12	2201 N	1986	-0-	-215	-0-	102	1	1872	2	Y	11	11	1	43
01	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	62	1	1272	2	Y	6	9	1	40

MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7682 - 7927				
08	1054 N	710	-0-	-344	-0-	32	1	677	2	Y	1	1	1	2
09	1020 N	521	-0-	-499	-0-	23	1	497	2	Y	1	1	1	2
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	1	1	1	2
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1	1	2
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	2	1	1	3
01	INC G-10	840	-0-	840	840	36	1	802	2	Y	2	1	1	4

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7853 - 7993				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 7911 - 8234				
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	23	1	484	2	Y	2	1	1	3
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	1	1	1	3
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	15	1	351	2	Y	1	1	1	3
11	480 N	317	-0-	-163	-0-	13	1	303	2	Y	1	1	1	3
12	558 N	320	-0-	-238	-0-	14	1	305	2	Y	1	3	1	1
01	INC G-10	313	-0-	313	313	13	1	299	2	Y	1	1	1	1

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7501 - 7552				
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013				
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
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	19	1	392	2	Y	1	1	9
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

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952				
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	40	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	36	1	829	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	38	1	840	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	38	1	863	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756				
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	Y	-0-	1	-0-
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	38	1	814	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	36	1	816	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	31	1	703	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	33	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930				
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	19	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	16	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	239	-0-	-164	-0-	10	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	8	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	8	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562				
08	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	56	1	1178	2	N	4	4	16
09	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	58	1	1230	2	N	2	3	15
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	N	1	1	15
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	N	5	3	17
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	2	N	5	5	17
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	65	1	1463	2	N	4	5	16

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	49	1	1026	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	45	1	950	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	43	1	974	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1246	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
01	INC G-10	898	-0-	898	898	38	1	859	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	-0-		5
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

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	2	Y	2	1 1	6
						2	9						
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	2	Y	1	1 1	6
						1	9						
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	50	1	1143	2	Y	1	1 1	6
						1	9						
11	1260 N	779	-0-	-481	-0-	33	1	745	2	Y	1	1 1	6
						1	9						
12	1302 N	767	-0-	-535	-0-	33	1	733	2	Y	1	5 1	2
						1	9						
01	INC G-10	744	-0-	744	744	32	1	711	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	Y	10	16 1	5
						11	9						
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	1	3 1	3
						1	9						
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	60	1	1373	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
01	INC G-10	1588	-0-	1588	1588	68	1	1519	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895		
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
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	1
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	Y	2
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	2
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	12	1	277	2	Y	2
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	2
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	2

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	27
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	27
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	27
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	27
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	29
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	41

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772		
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	2	Y	14
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	17
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	Y	21
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	53	1	1219	2	Y	27
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	56	1	1241	2	Y	34
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1235	2	Y	39

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532		
08	1147 N	897	-0-	-250	-0-	41	1	854	2	Y	2
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	Y	2
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	2
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1721	2	Y	3
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	4
01	INC G-10	1612	-0-	1612	1612	69	1	1542	2	Y	4

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632		
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	Y	-0-
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	35	1	794	2	Y	-0-
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	31	1	693	2	Y	-0-
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 9		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259					
M O	ALLOW 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
08	992 N	982	-0-	-10	-0-	45	1	936	2	Y	1	1	1	4
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	28	1	585	2	Y	1	1	1	4
10	1085 N	660	-0-	-425	-0-	28	1	630	2	Y	2	1	1	5
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	1	1	1	5
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	25	1	560	2	Y	2	1	1	6
01	INC G-10	462	-0-	462	462	20	1	441	2	Y	1	1	1	6

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254					
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	14	1	284	2	Y	-0-			-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588					
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	30	1	627	2	Y	-0-			1
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

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988					
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990					
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	Y	31	18	1	42
09	3060 X	3011	-0-	-49	-0-	135	1	2858	2	Y	16	14	1	44
10	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	115	1	2625	2	Y	24	19	1	49
11	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	92	1	2100	2	Y	23	24	1	48
12	3162 X	2153	-0-	-1009	-0-	91	1	2031	2	Y	28	50	1	26
*01	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	91	1	2046	2	Y	9	16	1	19

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	815	-0-	-239	-0-	37 1	777 2	Y	1	1 1	1
09	840 N	735	-0-	-105	-0-	33 1	701 2	Y	1	1 1	1
10	930 N	764	-0-	-166	-0-	32 1	731 2	Y	1	1 1	1
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	49 1	1129 2	Y	1	1 1	1
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73 1	1621 2	Y	1	1 1	1
01	INC G-10	1211	-0-	1211	1211	52 1	1158 2	Y	1	2 1	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862		
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	44 1	910 2	Y	-0-		-0-
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-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540		
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	Y	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 2	Y	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	21 1	488 2	Y	-0-		-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	27 1	613 2	Y	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25 1	567 2	Y	-0-		-0-
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	611 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912		
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	92 1	1934 2	Y	-0-		-0-
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	120 1	2543 2	Y	-0-		-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	78 1	1783 2	Y	-0-		-0-
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	99 1	2272 2	Y	-0-		-0-
12	2666 N	2345	-0-	-321	-0-	101 1	2244 2	Y	-0-		-0-
*01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	99 1	2212 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972		
08	1209 N	598	-0-	-611	-0-	27 1	571 2	Y	-0-		-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	43 1	908 2	Y	-0-		-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50 1	1137 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	44 1	1006 2	Y	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46 1	1036 2	Y	-0-		-0-
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	46 1	1028 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	71	1	1480	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
09	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	68	1	1438	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
10	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	65	1	1472	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
11	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	58	1	1328	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
12	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	59	1	1309	2	Y	2	1 1	5
						2	9						
01	INC G-10	1506	-0-	1506	1506	64	1	1441	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774				
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	Y	-0-		10
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	-0-		10
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-		10
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-		10
*12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	Y	-0-		10
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1398	2	Y	-0-		10
MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775				
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	2	1 1	5
						2	9						
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	2	Y	7	4 1	8
						8	9						
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1352	2	Y	12	10 1	10
						13	9						
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	15	12 1	13
						17	9						
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	Y	14	11 1	16
						15	9						
01	1240 N	805	-0-	-435	-0-	34	1	758	2	Y	12	10 1	18
						13	9						
UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994				
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	62	1	1287	2	Y	10	9 1	31
						11	9						
09	1500 N	1213	-0-	-287	-0-	54	1	1150	2	Y	8	7 1	32
						9	9						
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	Y	15	10 1	37
						17	9						
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	15	12 1	40
						17	9						
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1819	2	Y	16	11 1	45
						18	9						
*01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	14	10 1	49
						15	9						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 161617	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7673 - 7688					
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	1040 2	Y	1	1 1		3
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	923 2	Y	1	1 1		3
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	1173 2	Y	1	1 1		3
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40 1 1 9	918 2	Y	1	1 1		3
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9	795 2	Y	2	1 1		4
01	INC G-10	674	-0-	674	674	29 1 2 9	643 2	Y	2	1 1		5
MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 7781	PERF. 7610 - 7630					
08	682 N	315	-0-	-367	-0-	14 1	301 2	Y	-0-			-0-
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-
MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7664 - 7684					
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	79 1	1653 2	Y	-0-			-0-
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-
UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 7866 - 7886					
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	35 1	734 2	Y	-0-			1
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
MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7750 - 7770					
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	94 1	1957 2	Y	-0-	1 1		-0-
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 2 9	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 1 9	1372 2	Y	1	1 1		-0-
01	INC G-10	1147	-0-	1147	1147	49 1 1 9	1097 2	Y	1	1 1		-0-
MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7664 - 7678					
08	1705 N	938	-0-	-767	-0-	43 1	895 2	Y	-0-			-0-
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1C		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997			TOTAL DEPTH 8015			PERF. 7872 - 7886		
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	32	1	672	2	Y	2	1	1	3
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
MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8022			PERF. 7832 - 7852		
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1552	2	Y	6	5	1	15
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
MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 8146			PERF. 8006 - 8020		
08	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-			-0-
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-
MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7527 - 7540		
08	1178 N	970	-0-	-208	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			3
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	1	17
MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130			PERF. 7520 - 8002		
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	884	2	Y	1	1	1	47
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	2	Y	1	1	1	47
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	2	Y	2	1	1	48
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-	1	1	47
12	1178 N	803	-0-	-375	-0-	34	1	766	2	Y	3	1	1	49
01	INC G-10	804	-0-	804	804	34	1	769	2	Y	1	1	1	49

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668														
08	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7731 - 7746				
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1790	2	Y	3	3	1	9
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	Y	2	2	1	9
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	Y	4	3	1	10
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2181	2	Y	3	4	1	9
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2324	2	Y	6	3	1	12
01	INC G-10	2439	-0-	2439	2439	104	1	2326	2	Y	8	3	1	17

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7550 - 7578				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 7684 - 7698				
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	30	1	632	2	Y	1	1	1	37
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	1	1	1	37
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
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	25	1	551	2	Y	37	25	1	51

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7378 - 7393				
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	19	1	398	2	Y	1	1	1	23
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

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153		
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
08		1180 N	1180	-0-	-0-	54 1	1126 2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	1007	-0-	-163	45 1	962 2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	1181	-0-	-59	50 1	1131 2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	924	-0-	-216	39 1	885 2	Y	-0-		-0-
12		1054 N	894	-0-	-160	38 1	856 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	881	-0-	-49	38 1	843 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 176877		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990		
08		2765 N	2765	-0-	-0-	124 1	2597 2	Y	40	22 1	43
						44 9					
09		2996 N	2996	-0-	-0-	129 1	2743 2	Y	113	59 1	97
						124 9					
10		2843 N	2843	-0-	-0-	114 1	2594 2	Y	123	117 1	103
						135 9					
11		2611 N	2611	-0-	-0-	104 1	2383 2	Y	113	118 1	98
						124 9					
12		2716 N	2716	-0-	-0-	110 1	2451 2	Y	141	148 1	91
						155 9					
*01		2906 N	2906	-0-	-0-	120 1	2691 2	Y	86	105 1	72
						95 9					

MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936		
08		2449 N	2446	-0-	-3	112 1	2334 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		2400 N	2270	-0-	-130	102 1	2167 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10		2418 N	2359	-0-	-59	99 1	2260 2	Y	-0-		-0-
11		2370 N	2075	-0-	-295	87 1	1988 2	Y	-0-		-0-
12		2356 N	2115	-0-	-241	91 1	2024 2	Y	-0-		-0-
01		2356 N	2109	-0-	-247	90 1	2019 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195		
08		1434 N	1434	-0-	-0-	65 1	1358 2	Y	10	15 1	5
						11 9					
09		1332 N	1332	-0-	-0-	60 1	1262 2	Y	9	7 1	7
						10 9					
10		1509 N	1509	-0-	-0-	63 1	1432 2	Y	13	10 1	10
						14 9					
11		1453 N	1453	-0-	-0-	60 1	1380 2	Y	12	12 1	10
						13 9					
12		1433 N	1433	-0-	-0-	61 1	1359 2	Y	12	11 1	11
						13 9					
*01		1419 N	1419	-0-	-0-	60 1	1348 2	Y	10	17 1	4
						11 9					

MITCHELL 2		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099		
08		1581 N	1481	-0-	-100	68 1	1413 2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1396	-0-	-134	63 1	1333 2	Y	-0-		-0-
10		1667 N	1667	-0-	-0-	70 1	1597 2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1315	-0-	-125	55 1	1260 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1347	-0-	-110	58 1	1289 2	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1419	-0-	-131	61 1	1358 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		558 N	458	-0-	-100	-0-	21	1	437	2	Y	-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-
12		558 N	525	-0-	-33	-0-	23	1	502	2	Y	-0-
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137			
08		5177 X	2840	-0-	-2337	-0-	126	1	2627	2	Y	98
							87	9				
09		5010 X	2641	-0-	-2369	-0-	117	1	2482	2	Y	102
							42	9				
10		5177 X	2778	-0-	-2399	-0-	114	1	2597	2	Y	114
							67	9				
11		3600 X	2491	-0-	-1109	-0-	102	1	2326	2	Y	112
							63	9				
12		2852 X	2514	-0-	-338	-0-	105	1	2331	2	Y	63
							78	9				
*01		2480 X	2378	-0-	-102	-0-	100	1	2235	2	Y	52
							43	9				

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820			
08		620 N	379	-0-	-241	-0-	17	1	362	2	Y	1
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	1
10		403 N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	2	Y	1
11		360 N	185	-0-	-175	-0-	8	1	177	2	Y	1
12		341 N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	Y	-0-
*01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954			
08		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	N	41
							11	9				
09		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	116	1	2459	2	N	41
							8	9				
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	111	1	2529	2	N	43
							13	9				
11		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	94	1	2148	2	N	42
							12	9				
12		1395 N	1004	-0-	-391	-0-	43	1	949	2	N	42
							12	9				
01		2015 N	809	-0-	-1206	-0-	34	1	771	2	N	39
							4	9				

MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275			
08		2480 N	1977	-0-	-503	-0-	85	1	1774	2	Y	48
							118	9				
09		2250 N	1475	-0-	-775	-0-	66	1	1400	2	Y	20
							9	9				
10		2263 N	2112	-0-	-151	-0-	88	1	2010	2	Y	23
							14	9				
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	22
							12	9				
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	22
							10	9				
01		2015 N	1446	-0-	-569	-0-	61	1	1374	2	Y	4
							11	9				

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199				
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
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	2	2	1
						2	9						
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-		1
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	INC G-10	654	-0-	654	654	28	1	625	2	Y	1	2	1
						1	9						-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844				
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	157	1	3275	2	Y	10	9	1
						11	9						34
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1	2964	2	Y	8	7	1
						9	9						35
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	131	1	2979	2	Y	14	10	1
						15	9						39
11	2910 X	2578	-0-	-332	-0-	107	1	2453	2	Y	16	12	1
						18	9						43
12	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	125	1	2788	2	Y	16	11	1
						18	9						48
*01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	134	1	3006	2	Y	14	10	1
						15	9						52

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107				
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	108	1	2256	2	Y	1	1	1
						1	9						4
09	2070 N	1949	-0-	-121	-0-	88	1	1860	2	Y	1	1	1
						1	9						4
10	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	75	1	1702	2	Y	2	1	1
						2	9						5
11	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	85	1	1942	2	Y	1	1	1
						1	9						5
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2119	2	Y	2	1	1
						2	9						6
01	INC G-10	1835	-0-	1835	1835	78	1	1753	2	Y	4	2	1
						4	9						8

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062				
08	1798 N	1319	-0-	-479	-0-	60	1	1257	2	Y	2	2	1
						2	9						3
09	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	59	1	1245	2	Y	10	4	1
						11	9						9
10	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	46	1	1041	2	Y	14	10	1
						15	9						13
11	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	44	1	1018	2	Y	18	12	1
						20	9						19
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	55	1	1218	2	Y	18	11	1
						20	9						26
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	46	1	1025	2	Y	15	10	1
						17	9						31

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101			
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
08	930 N	74	-0-	-856	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011			
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	30	1	622	2	Y	-0-	-0-
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849			
08	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	69	1	1437	2	Y	11	9 1
						12	9					14
09	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	76	1	1616	2	Y	10	7 1
						11	9					17
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1621	2	Y	15	10 1
						17	9					22
11	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	54	1	1242	2	Y	17	12 1
						19	9					27
12	1767 N	1449	-0-	-318	-0-	61	1	1368	2	Y	18	11 1
						20	9					34
01	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	61	1	1375	2	Y	15	10 1
						17	9					39

MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255			
08	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1538	2	Y	22	41 1
						24	9					12
09	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	69	1	1462	2	Y	17	14 1
						19	9					15
10	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	73	1	1665	2	Y	25	19 1
						28	9					21
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	78	1	1793	2	Y	23	24 1
						25	9					20
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	Y	25	22 1
						28	9					23
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	71	1	1599	2	Y	21	36 1
						23	9					8

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825			
08	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-	1
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

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803					
M O	ALLOW 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
08	1085 N	821	-0-	-264	-0-	37	1	783	2	Y	1	1	1	2
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-	52	1	1185	2	Y	2	1	1	3
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	2	1	1	4
01	INC G-10	1012	-0-	1012	1012	43	1	968	2	Y	1	1	1	4

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064					
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			1
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			1
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	2	Y	-0-			1
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	20	1	448	2	Y	-0-			1
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803					
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	974	2	Y	1	1	1	2
09	990 N	650	-0-	-340	-0-	29	1	620	2	Y	1	1	1	2
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	2	Y	2	1	1	3
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	1	1	1	3
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	2	1	1	4
01	INC G-10	946	-0-	946	946	40	1	904	2	Y	2	1	1	5

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661					
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	762	-0-	-198	-0-	34	1	728	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	699	-0-	-169	-0-	29	1	670	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	36	1	829	2	Y	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	Y	-0-			-0-
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769					
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	25	1	515	2	Y	3	2	1	3
09	570 N	363	-0-	-207	-0-	16	1	346	2	Y	1	1	1	3
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-			3
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-			3
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-			3
*01	868 N	424	-0-	-444	-0-	18	1	406	2	Y	-0-			3

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	70	1	1474	2	Y	2	1 1	3
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	64	1	1354	2	Y	1	1 1	3
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	65	1	1478	2	Y	1	1 1	3
11	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	59	1	1357	2	Y	2	1 1	4
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	61	1	1367	2	Y	2	1 1	5
01	INC G-10	1393	-0-	1393	1393	59	1	1333	2	Y	1	1 1	5

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213				
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	Y	2	1 1	5
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	1	1 1	5
10	1550 N	153	-0-	-1397	-0-	6	1	146	2	Y	1	1 1	5
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	50	1	1144	2	Y	1	1 1	5
12	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	52	1	1157	2	Y	1	4 1	2
01	INC G-10	1622	-0-	1622	1622	69	1	1552	2	Y	1	1 1	2

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699				
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	1	1 1	2
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	51	1	1077	2	Y	1	1 1	2
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	48	1	1088	2	Y	2	1 1	3
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	44	1	1007	2	Y	1	1 1	3
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	45	1	999	2	Y	2	1 1	4
01	INC G-10	1026	-0-	1026	1026	44	1	980	2	Y	2	1 1	5

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027				
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-		14
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

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-	1 1	5
09	480 N	312	-0-	-168	-0-	14	1	297	2	Y	-0-		6
						1	9						
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	2	Y	-0-		6
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	17	1	387	2	Y	-0-		6
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-		6
01	434 N	235	-0-	-199	-0-	10	1	225	2	Y	-0-		6

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-		-0-
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-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-		-0-
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-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-		31
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

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

08	1178 N	869	-0-	-309	-0-	43	1	825	2	Y	1	1 1	25
						1	9						
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						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215				
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	
08	961 N	669	-0-	-292	-0-	30	1	637	2	Y	2	1 1	3
09	780 N	604	-0-	-176	-0-	27	1	576	2	Y	1	1 1	3
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	27	1	615	2	Y	1	1 1	3
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	1	1 1	3
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1	1258	2	Y	1	3 1	1
01	INC G-10	1327	-0-	1327	1327	57	1	1269	2	Y	1	1 1	1

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612				
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	8	6 1	12
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1538	2	Y	5	4 1	13
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	1	2 1	12
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1478	2	Y	1	1 1	12
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	Y	2	1 1	13
01	INC G-10	1561	-0-	1561	1561	67	1	1493	2	Y	1	1 1	13

MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085				
08	4371 X	2879	-0-	-1492	-0-	131	1	2738	2	Y	9	9 1	15
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

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962				
08	4030 X	3876	-0-	-154	-0-	176	1	3674	2	Y	24	23 1	41
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

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 51		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 7484 - 7556			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	200	1	4185	2	Y	1	1	7
09	4470 X	4305	-0-	-165	-0-	194	1	4110	2	Y	1	1	7
10	4619 X	3942	-0-	-677	-0-	166	1	3775	2	Y	1	1	7
11	4380 X	4176	-0-	-204	-0-	175	1	4000	2	Y	1	1	7
12	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	173	1	3859	2	Y	2	1	8
01	INC G-10	3960	-0-	3960	3960	169	1	3789	2	Y	2	1	9
						2	9						

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7764 - 7829			
08	2511 N	2120	-0-	-391	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-	24	17
09	2370 N	2103	-0-	-267	-0-	94	1	2000	2	Y	8	7	18
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	106	1	2412	2	Y	4	6	16
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	1	3	14
12	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	85	1	1888	2	Y	6	4	16
01	INC G-10	2181	-0-	2181	2181	93	1	2077	2	Y	10	9	17
						11	9						

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7788 - 8056			
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	29	1	599	2	Y	-0-		-0-
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-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7380 - 7444			
08	3782 X	3304	-0-	-478	-0-	150	1	3142	2	Y	11	9	15
09	3660 X	3376	-0-	-284	-0-	152	1	3213	2	Y	10	7	18
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	159	1	3624	2	Y	14	10	22
11	3660 X	3639	-0-	-21	-0-	152	1	3467	2	Y	18	12	28
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	151	1	3366	2	Y	18	11	35
*01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	164	1	3679	2	Y	15	10	40
						17	9						

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7359 - 7402			
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-		83
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

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486			
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
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	Y	-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989			
08	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	111	1	2111	2	Y	41
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	116	1	2033	2	Y	42
10	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	114	1	2047	2	Y	44
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	42
12	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	102	1	1880	2	Y	42
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	41

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126			
08	434 N	201	-0-	-233	-0-	9	1	192	2	Y	-0-
09	420 N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	Y	-0-
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	4	1	93	2	Y	-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955			
08	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	Y	5
09	1230 N	980	-0-	-250	-0-	44	1	935	2	Y	5
10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	47	1	1065	2	Y	5
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	5
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	5
01	INC G-10	1262	-0-	1262	1262	54	1	1207	2	Y	5

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	11	9	1		15
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	5	6	1		14
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	98	1	2232	2	Y	7	6	1		15
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2136	2	Y	5	6	1		14
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	124	1	2769	2	Y	6	11	0	5 1	4
*01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2347	2	Y	4	5	1		3

MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822						
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-				21
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-				21
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	-0-				21
11	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	69	1	1249	2	Y	-0-				21
12	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-				21
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-				21

MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010						
08	3534 X	2281	-0-	-1253	-0-	103	1	2154	2	Y	22	18	1		23
09	3420 X	2034	-0-	-1386	-0-	91	1	1931	2	Y	11	12	1		22
10	3534 X	2176	-0-	-1358	-0-	91	1	2071	2	Y	13	12	1		23
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	138	1	3153	2	Y	11	12	1		22
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	142	1	3164	2	Y	12	16	0	11 1	7
*01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	116	1	2613	2	Y	9	10	1		6

RIO-TEX, INC.		712930		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612						
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001													
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	34	1	341	2	N	-0-				45
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				45

PAKENHAM		WELL #: 6901		RRCID -> 146615		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048						
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	2	N	-0-				24
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				24

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930										
PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060			
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	
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	46	1	463	2	N	-0-	27
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	27

UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495			
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	2	N	3	100
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	100

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729			
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	70	1	699	2	N	-0-	21
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	21

UNIVERSITY		WELL #: 3102		RRCID -> 151476		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080			
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-	63
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-	63
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-	63
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	28	1	250	2	N	-0-	63
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-	63
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	63

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122			
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	267	1	2686	2	N	2	65
09	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	221	1	1723	2	N	-0-	65
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	-0-	65
11	2850 N	2322	-0-	-528	-0-	236	1	2086	2	N	-0-	65
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	216	1	1804	2	N	-0-	65
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	65

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600			
POULTER		WELL #: 4901R										
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	556	2	10	9	Y	9	27
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	33
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	Y	5	7
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	9
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	586	2	10	9	Y	9	18
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	23

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7781 - 7916				
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
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	385 1	4449 2	Y	-0-	-0-			20
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	376 1	4394 2	Y	-0-	-0-			20
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	361 1	4506 2	Y	-0-	-0-			20
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	232 1	4482 2	Y	-0-	-0-			20
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	245 1	2634 2	Y	-0-	-0-			20
*01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	133 1	3832 2	Y	-0-	-0-			20

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7655 - 7675				
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	117 1	1359 2	Y	-0-	-0-			17
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	113 1	1319 2	Y	-0-	-0-			17
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	112 1	1400 2	Y	-0-	-0-			17
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70 1	1361 2	Y	-0-	-0-			17
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	80 1	855 2	Y	-0-	-0-			17
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47 1	1344 2	Y	-0-	-0-			17

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 7583 - 7709				
08	5239	X	2878	-0-	-2361	-0-	229 1	2649 2	Y	-0-	-0-			18
09	5070	X	2988	-0-	-2082	-0-	236 1	2752 2	Y	-0-	-0-			18
10	5239	X	2827	-0-	-2412	-0-	209 1	2618 2	Y	-0-	-0-			18
11	4230	X	2712	-0-	-1518	-0-	134 1	2578 2	Y	-0-	-0-			18
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	505 1	5431 2	Y	-0-	-0-			18
*01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	152 1	4358 2	Y	-0-	-0-			18

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6447 - 6920				
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618 2	10 9	Y	9				28
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	6				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

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6582 - 7630				
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	444 2	10 9	Y	9				28
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

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6971 - 7367				
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	510 2	10 9	Y	9				27
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

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6742 - 7796				
08	837	N	631	-0-	-206	-0-	621 2	10 9	Y	9				29
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

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9			28
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6			34
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1	10
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2			12
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	Y	9			21
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5			26

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

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

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
 FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912
 PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	19027				N	-0-				-0-
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	19027				N	-0-				-0-
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	19027				N	-0-				-0-
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	19027				N	-0-				-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		STRG INJ	57850	-0-	-0-	-0-	57850	57769	2	81	9	N	74			74

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

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

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

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

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

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

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT./ 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT./ 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

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

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

08	INC	G-10	1161	-0-	1161	2341	16	1	991	3	Y	140	159	1	91
09	1400	N	859	-0-	-541	1800	154	9	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		121			195
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	147	144	1	198
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	302	4	133	9		71	119	1	150
							989	3	162	9	Y				
							22	1	1190	3	Y				
							78	9							

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT		-0-
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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283

08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT		-0-
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-

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
PEGASUS (DEVONIAN) APACHE CORPORATION TIPPETT, JUNE									
		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		//CONT.//	027200						
		WELL #:	14	RRCID ->	030955	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	13123 PERF.11275 - 13691
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
TIPPETT, JUNE									
		WELL #:	16	RRCID ->	030957	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	13080 PERF.11628 - 11830
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
TIPPETT, JUNE									
		WELL #:	18 U	RRCID ->	030958	COMPL. DATE	02/20/1962	TOTAL DEPTH	13201 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT	-0-
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-
TIPPETT, JUNE									
		WELL #:	33	RRCID ->	030959	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	13270 PERF.12042 - 12238
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
TIPPETT, JUNE									
		WELL #:	43	RRCID ->	081170	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	12550 PERF.11549 - 15122
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) APACHE CORPORATION TIPPETT, JUNE PF RECORD		//CONT.// //CONT.//	70279 125 027200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	78523 X	71232	-0-	-7291	-0-	55820	2	14889	3	Y	475	429	202
09	76200 X	67613	-0-	-8587	-0-	55333	2	11974	3	Y	278	361	119
10	78740 X	70014	-0-	-8726	-0-	58266	2	11267	3	Y	437	490	66
11	T. A.	67771	-0-	67771	67771	53913	2	13261	3	Y	392	380	78
*12	T. A.	57164	-0-	57164	124935	45630	2	11201	3	Y	303	318	63
*01	193888 X	68953	-0-	-124935	-0-	54255	2	14315	3	Y	348	342	69

TIPPETT, JUNE			WELL #:		47 U	RRCID ->	158155	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11838 - 11934
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
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-

TIPPETT, JUNE			WELL #:		15	RRCID ->	159004	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	13189	PERF.	11701 - 12285
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
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-

TIPPETT, JUNE			WELL #:		67	RRCID ->	170383	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	15984	PERF.	11797 - 15736
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
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-

TIPPETT, JUNE			WELL #:		68	RRCID ->	170384	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11438 - 15211
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
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-

TIPPETT, JUNE			WELL #:		2	RRCID ->	171185	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	13232	PERF.	11950 - 11970
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																	
TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821			COMPL. DATE 03/11/1999					TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511							
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	
08	7130	X	6230	-0-	-900	-0-	6199	3	31	9	Y	28	27	1				15	
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	

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830			COMPL. DATE 04/09/1999					TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738							
08	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	5319	3	89	9	Y	81	79	1				44	
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	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882			COMPL. DATE 10/29/1999					TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043			COMPL. DATE 09/18/1999					TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110							
08	1054	X	960	-0-	-94	-0-	930	3	30	9	N	27	20	1				15	
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	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542			COMPL. DATE 01/16/2000					TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544			COMPL. DATE 09/13/1999					TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581			COMPL. DATE 06/06/2000					TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

PEGASUS (DEVONIAN) APACHE CORPORATION TIPPETT, JUNE			//CONT.// //CONT.//	70279 125 027200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
			WELL #:	79	RRCID ->	180321	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11344 -	14827
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE			WELL #:	69	RRCID ->	182015	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11837	PERF.	11557 -	15389
08	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	2497 3	14 9	N	13	6 1			7
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	142	3201 3	41 9	N	37	36 1			7
*01	3100 N	4206	-0-	1106	1248	4138 3	68 9	N	62	57 1			12

TIPPETT, JUNE			WELL #:	80	RRCID ->	185074	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	11792 -	15645
08	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	2823 3	22 9	N	20	16 1			11
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

TIPPETT, JUNE			WELL #:	81	RRCID ->	186446	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	11987 -	15718
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"			WELL #:	1D	RRCID ->	195655	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	15663	PERF.	12293 -	15663
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1133 3	72 9	Y	65	81 1			35
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

COG OPERATING LLC PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #:	166150 156	RRCID ->	032807	COMPL. DATE	03/08/1964	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11866 -	12093
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PEGASUS (DEVONIAN)			//CONT.//		70279 125		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726												
FIELDS "13"			WELL #:	1		RRCID ->	185774		COMPL. DATE	09/28/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 14174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1637	3	47	9	N	43			192
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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			684554		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3			503H												
WELL #:			503H		RRCID ->	247644		COMPL. DATE	05/01/2009		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12897 - 15154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		2635 X	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3			WELL #:		2525H		RRCID ->	255000		COMPL. DATE	09/16/2008		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

WILSON, T. R. 46			WELL #:		1H		RRCID ->	255857		COMPL. DATE	04/03/2010		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12250 - 15800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	13990	2	234	9	N	213	344	0	50	
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	

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #:		2109H		RRCID ->	263663		COMPL. DATE	06/20/2011		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11910 - 13701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		17980 X	13931	-0-	-4049	-0-	13758	2	173	9	N	157	165	0	29	
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	

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//				684554										
PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #:		4407HR	RRCID ->	263664	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	12200	-	16552
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14880 X	12707	-0-	-2173	-0-	12032 2	675 9	N	614	619	0		113
09		14400 X	12983	-0-	-1417	-0-	12292 2	691 9	N	628	623	0		118
10		14880 X	12532	-0-	-2348	-0-	11787 2	745 9	N	677	682	0		113
11		12630 X	12372	-0-	-258	-0-	11728 2	644 9	N	585	550	0		148
12		13051 X	12934	-0-	-117	-0-	12287 2	647 9	N	588	656	0		80
01		13051 X	12192	-0-	-859	-0-		1 1	N	592	584	0		88
							651 9							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	108	RRCID ->	019147	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	11838	-	12091
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		118	RRCID ->	019151	COMPL. DATE	12/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		144	RRCID ->	019152	COMPL. DATE	02/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11661	-	11625
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		154	RRCID ->	019153	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	11579	-	11851
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		703	RRCID ->	019154	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11957	-	12232
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 704		RRCID -> 019155	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 13069	PERF. N/A		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11786	- 12068	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2501		RRCID -> 019163	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 12922	PERF.11668	- 11758	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11839	- 12038	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 13206	PERF.11823	- 12105	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11734	- 12000	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125	COMPL. DATE 12/31/1963	TOTAL DEPTH 13066	PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (DEVONIAN)			//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 1002		RRCID -> 032126			COMPL. DATE 01/08/1964			TOTAL DEPTH 13161 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

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 601		RRCID -> 033339			COMPL. DATE 03/31/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 124		RRCID -> 033657			COMPL. DATE 07/22/1964			TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 401		RRCID -> 033658			COMPL. DATE 04/25/1964			TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 121		RRCID -> 033923			COMPL. DATE 06/24/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 708		RRCID -> 033927			COMPL. DATE 08/24/1964			TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 201		RRCID -> 034558			COMPL. DATE 12/01/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1702		RRCID -> 037220		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 13065 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709		RRCID -> 037672		COMPL. DATE 11/03/1965		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705		RRCID -> 038353		COMPL. DATE 11/16/1965		TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2506		RRCID -> 039378		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1001		RRCID -> 049236		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3			//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
			WELL #: 119	RRCID -> 050096	COMPL. DATE 03/24/1971	TOTAL DEPTH 13307	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 1201	RRCID -> 050138	COMPL. DATE 04/12/1971	TOTAL DEPTH 13176	PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 1704	RRCID -> 051942	COMPL. DATE 01/19/1972	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 714	RRCID -> 053995	COMPL. DATE 07/19/1990	TOTAL DEPTH 13123	PERF.11952 - 12230				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 3020	RRCID -> 124721	COMPL. DATE 05/30/1987	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11929 - 12241				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 115	RRCID -> 131160	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 13111	PERF.11427 - 12050				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 5001	RRCID -> 133386	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12069 - 12175				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 721		RRCID -> 133559	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11980	- 12257	
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 158		RRCID -> 137054	COMPL. DATE 01/06/1991	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11728	- 11972	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 159		RRCID -> 137055	COMPL. DATE 12/18/1990	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11652	- 11839	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1611		RRCID -> 137056	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11420	- 11912	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2503		RRCID -> 137057	COMPL. DATE 01/25/1991	TOTAL DEPTH 13122	PERF.11896	- 12168	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4909		RRCID -> 137451	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12072	- 12164	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5003		RRCID -> 137452	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12054	- 12230	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND									
		//CONT.//	945936			WELL #:	2522	RRCID ->	138176	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11652 - 11956
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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	160	RRCID ->	138177	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12113 - 12340				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	812GI	RRCID ->	138178	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11662 - 11888				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4901	RRCID ->	139121	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12144 - 12226				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
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-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	11485 - 11790				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND								
		//CONT.// 945936			WELL #: 1613	RRCID -> 145841	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11590	- 11893			
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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2604	RRCID -> 146085	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11670	- 12140						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2524	RRCID -> 146093	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12410	PERF.11843	- 12105						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1304	RRCID -> 146261	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11781	- 12091						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1316H	RRCID -> 146616	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 12399	PERF.11675	- 13697						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 103	RRCID -> 146659	COMPL. DATE 08/22/1993	TOTAL DEPTH 13360	PERF.11720	- 11974						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1405H	RRCID -> 146953	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15660	PERF.11480	- 14970						
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2206		RRCID -> 146954		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11658 - 11980				
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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1612		RRCID -> 146955		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 12185		PERF.11539 - 11868				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1726		RRCID -> 147338		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11550 - 11845				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

TXL "R"		WELL #: 4		RRCID -> 148778		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12069 - 12326				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
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-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151315		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1555490 X	382323	-0-	-1173167	-0-	123	1	376910	3	Y	4809	4766	0	856
						5290	9							
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	233 1 804
						6263	9							
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	237 1 812
						6793	9							

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2012		RRCID -> 159148		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 13285		PERF.11701 - 11990				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		//CONT.// 945936	WELL #: 4202	RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585 - 12023		
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 4205	RRCID -> 163265	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11764 - 11916		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2002	RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728 - 11855		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2507	RRCID -> 164370	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11508 - 11885		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 813	RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850 - 12140		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2403	RRCID -> 165225	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13225	PERF.11830 - 11908		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 4403	RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000 - 12180		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	901	RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	702	RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645	- 11850
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2404	RRCID -> 167038	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 13221	PERF.11760	- 11950
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	114	RRCID -> 168297	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 13403	PERF.12035	- 12173
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2101	RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732	- 13310
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4002	RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925	- 11953
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2106	RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2001		RRCID -> 171868	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11710	- 11932	
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801		RRCID -> 171879	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 13063	PERF.11914	- 12110	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 157H		RRCID -> 172734	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11059	- 13964	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1719		RRCID -> 173848	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 14172	PERF.11480	- 12016	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2901		RRCID -> 174063	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12008	- 12153	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3902		RRCID -> 176399	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13136	PERF.12039	- 12178	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1308		RRCID -> 178426	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11920	- 12156	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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 #:	1309	RRCID ->	178682	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	11926 - 12153
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
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-			
		WELL #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	11764 - 11904
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
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-			
		WELL #:	2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11878 - 12152
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
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-			
		WELL #:	3903	RRCID ->	181509	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	11980 - 12120
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
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-			
		WELL #:	2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11896 - 12179
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
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-			
		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11720 - 11956
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
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-			
		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	13133	PERF.	11785 - 11944
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
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-			

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	11750 - 11762		
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1307	RRCID ->	214955	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13529	PERF.	12020 - 12030		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4201	RRCID ->	214957	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	13223	PERF.	12123 - 12138		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	809H	RRCID ->	229831	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	12630 - 14813		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	4213H	RRCID ->	233481	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12600 - 16053		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	1406H	RRCID ->	237345	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	12017 - 15901		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2605H	RRCID ->	243689	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	13700 - 14941		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
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-

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

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4214H		RRCID ->	243750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	11992 PERF.12500 - 16000
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1407H		RRCID ->	247716	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11967 PERF.12400 - 16450
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 722H		RRCID ->	250933	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	11684 PERF.11515 - 14953
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 162H		RRCID ->	251087	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11598 PERF.12200 - 15500
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 2107H		RRCID ->	252657	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11779 PERF.12250 - 16203
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 188695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189								
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	T. A.	1299	-0-	1299	14308	1273	3	26	9	Y	24	24	0			1
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

PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN)
BEACH EXPLORATION, INC.
POWELL

70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
058915

WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PEGASUS, S. (BEND)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
POWELL "10A"

70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
251726

WELL #: 1 C RRCID -> 158948 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 3082 - 3187

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON, J. CLEO
TXL "M"

855610

WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

08	775 N	609	-0-	-166	-0-	583	2	26	9	Y	24	45	1		25
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	157	155	2	2	9	Y	2	28	1	2 8	-0-

PEGASUS, S. (DEVONIAN)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
POWELL "10A"

70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
251726

WELL #: 1 T RRCID -> 121028 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11988 - 12000

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

POWELL

WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

PERNER RANCH (DEVONIAN)
BAKER RESOURCES
PERNER, P. C. "199"

70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
044365

WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				9
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

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365							
PERNER, P. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100076	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8758 - 8826
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	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			57
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		UNIVERSITY 9-33		WELL #:	1	RRCID ->	087205	COMPL. DATE	10/04/1979	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8790 - 8585
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-				-0-		-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526 3	N	-0-				-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-				-0-		-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-				-0-		-0-
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 3	N	-0-				-0-		-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3	N	-0-				-0-		-0-

UNIVERSITY "14-33"		WELL #:		1	RRCID ->	090115	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 8475 - 8638
08	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO		855610		UNIVERSITY 33-13 S		WELL #:	1	RRCID ->	100387	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8658 - 8958
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-				-0-		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-				-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-				-0-		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-				-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-				-0-		-0-
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	491 3	N	-0-				-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220		UNIVERSITY "33-9"		WELL #:	1	RRCID ->	198960	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8584 - 8689
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2	N	-0-				-0-		41
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2	N	-0-				-0-		41
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2	N	-0-				-0-		41
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	N	-0-				-0-		41
12	2790 X	1440	-0-	-1350	-0-	1440 2	N	-0-				-0-		41
*01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-				-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3	N	-0-			-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 3	N	-0-			-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-			-0-		-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998 3	N	-0-			-0-		-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 3	N	-0-			-0-		-0-

PERNER RANCH (SIMPSON)		//CONT.//		70627 666	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT		
RAYDEN		//CONT.//		695567									
PERNER RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049072	COMPL. DATE	10/25/1970	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	N/A	
M	O	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

08		124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
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-

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	
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
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-

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	
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
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-

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	
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS, DELORES - 82		WELL #:		2	RRCID ->	158261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2685 - 2691	
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
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-

HUNT 36		WELL #: 1		RRCID -> 092918		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
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-

HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799				
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653				
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624				
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	911	-0-	-2158	-0-	911	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	776	-0-	-2194	-0-	776	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	1248	-0-	-522	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	956	-0-	-873	-0-	956	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	546	-0-	-880	-0-	546	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		1	RRCID ->	095282	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5595 - 5752	
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
09	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
01	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		3	RRCID ->	098424	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5548 - 5709	
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
09	660	N	357	-0-	-303	-0-	357	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	2	N	-0-			-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		1	RRCID ->	098815	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5507 - 5639	
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	608	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2	N	-0-			-0-
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		2	RRCID ->	098816	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5568 - 5613	
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2	N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		3	RRCID ->	098817	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5523 - 5627	
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			-0-
09	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2	N	-0-			-0-
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #:		1	RRCID ->	098818	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5532 - 5693	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 88		WELL #:		1	RRCID ->	098820	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5506 - 5704
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
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-

HUNT 34		WELL #:		1	RRCID ->	098821	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	5718 - 5767
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #:		2	RRCID ->	099092	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5459 - 5569
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #:		2	RRCID ->	099485	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5445 - 5529
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #:		3	RRCID ->	099486	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5441 - 5560
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 32		WELL #:		3	RRCID ->	099876	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5591 - 5717
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
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-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830				
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
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-

HUNT 36		WELL #: 4		RRCID -> 100186		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801				
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-		-0-
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-

HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
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-

HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768				
08	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	2		N	-0-		-0-
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-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779				
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615				
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-		-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #: 5		RRCID -> 101080		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633			
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2	N	-0-		-0-
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-

HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
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-

FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
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-

HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879			
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
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-

FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473			
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2	N	-0-		-0-
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-

MASTERSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691			
08	961 N	763	-0-	-198	-0-	763	2	N	-0-		-0-
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-

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		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725				
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463				
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
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-

POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
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

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767								
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2		N	-0-					-0-
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-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770								
08	SHUT IN		26	-0-	26	26	26	2		N	-0-					-0-
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-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756								
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586								
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
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-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660								
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2		N	-0-					-0-
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-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731								
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2		N	-0-					-0-
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-

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	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
08	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5623 - 5724		
08	496 N	69	-0-	-427	-0-	69 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5481 - 5574		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5453 - 5576		
08	217 N	57	-0-	-160	-0-	57 2		N	-0-			-0-
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-

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4434 - 5770		
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5485 - 5663		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
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-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5401 - 5512		
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-		-0-
09	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	2		N	-0-		-0-
10	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2		N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573				
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
09	900 N	427	-0-	-473	-0-	427	2		N	-0-		-0-
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2		N	-0-		-0-
11	600 N	362	-0-	-238	-0-	362	2		N	-0-		-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		N	-0-		-0-
01	558 N	212	-0-	-346	-0-	212	2		N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767				
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
09	450 N	221	-0-	-229	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698				
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2		N	-0-		-0-
09	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	2		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568				
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-		-0-
09	390 N	166	-0-	-224	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635				
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
09	300 N	36	-0-	-264	-0-	36	2		N	-0-		-0-
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	306	-0-	306	306	306	2		N	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-						-0-
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-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-						-0-
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-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

08		186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-						-0-
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-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

08		310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-						-0-
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-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						-0-
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

08		248 N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	2	N	-0-						-0-
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-

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	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
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	243 1	178 2	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	162 1	162 2	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	221 1	193 2	N	-0-			-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	182 1	175 2	N	-0-			-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	215 1	174 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON				WELL #: 2901	RRCID -> 098306	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5469	- 5545			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	143 1	105 2	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	72 1	73 2	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	114 1	100 2	N	-0-			-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	85 1	82 2	N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	105 1	85 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON				WELL #: 3003	RRCID -> 099896	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 5677	PERF. 5378	- 5418			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36 1	26 2	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	21 1	21 2	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	93 1	82 2	N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43 1	41 2	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-

SUTTON				WELL #: 3004	RRCID -> 100128	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5336	- 5401			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	35 1	26 2	N	-0-			6
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22 1	22 2	N	-0-			6
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	43 1	38 2	N	-0-			6
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34 1	32 2	N	-0-			6
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30 1	24 2	N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

MCGUFFIN, JOE JR.				549892	RRCID -> 108045		COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5828	- 5881		
NAHURSKI				WELL #: 1045								
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-

NAHURSKI				WELL #: 2045	RRCID -> 109235	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5090	- 5836			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			49
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			49
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			49
11	420 N	221	-0-	-199	-0-	221 3		N	-0-			49
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			49
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			49

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MCGUFFIN, JOE JR.		//CONT.//		549892									
NAHURSKI		WELL #:		4045	RRCID ->	111428	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5094 -	5899
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-

NAHURSKI		WELL #:		5045	RRCID ->	112935	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5128 -	5870
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

POWELL 2		WELL #:		2	RRCID ->	117271	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	4638 -	4781
08	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
09	390 N	119	-0-	-271	B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	450 N	201	-0-	-249	B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
01	403 N	220	-0-	-183	B	-0-	220	2	N	-0-			-0-

POWELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	117273	COMPL. DATE	03/02/1985	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4744 -	4770
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	90 N	21	-0-	-69	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #:		5	RRCID ->	121625	COMPL. DATE	04/02/1986	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	4675 -	4849
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	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	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
08	7750	3304	-0-	-4446 B	8187	3304	2			N	-0-				-0-
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-
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842					CNTY: SUTTON						
THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131725	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4920 -	4982		
08	2196 N	1219	-0-	-977 B	-0-	43	1	1176	2	N	-0-				-0-
09	1200 N	1167	-0-	-33 B	-0-	42	1	1125	2	N	-0-				-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	44	1	1150	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-	43	1	1040	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	45	1	1020	2	N	-0-				-0-
01	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	42	1	1023	3	N	-0-				-0-
LONE STAR OIL & GAS				507244					CNTY: SUTTON						
"TXO"		WELL #:		1	RRCID ->	212768	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5446 -	5468		
08	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-				-0-
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-
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		
08	DLQ G-10	258	-0-	258	494	258	2			Y	-0-				38
09	DLQ G-10	276	-0-	276	770	275	2	1	9	Y	1				39
10	DLQ G-10	203	-0-	203	973	200	2	3	9	Y	3				42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
BEAN, JOE F.		WELL #:		1 A	RRCID ->	079792	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	6466 -	6589		
08	DLQ G-10	17	-0-	17	33	17	2			Y	-0-				5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
BEAN, JOE F.		WELL #:		2	RRCID ->	082690	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	6010 -	6900		
08	DLQ G-10	13	-0-	13	39	13	2			Y	-0-				3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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
08	DLQ G-10	120	-0-	120	243	120	2	Y	-0-			23
09	DLQ G-10	89	-0-	89	332	89	2	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	103	-0-	103	435	101	2	Y	2			25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

BEAN, JOE F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 093064		COMPL. DATE 02/25/1981			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434			
08	DLQ G-10	337	-0-	337	771	337	2	Y	-0-			48
09	DLQ G-10	425	-0-	425	1196	423	2	Y	2			50
10	DLQ G-10	334	-0-	334	1530	328	2	Y	6			55
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093065		COMPL. DATE 03/21/1981			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117			
08	DLQ G-10	117	-0-	117	174	116	2	Y	1			11
09	DLQ G-10	66	-0-	66	240	65	2	Y	1			12
10	DLQ G-10	76	-0-	76	316	75	2	Y	1			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316			Y	NO RPT			13

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 093066		COMPL. DATE 02/26/1981			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947			
08	DLQ G-10	174	-0-	174	310	172	2	Y	2			18
09	DLQ G-10	132	-0-	132	442	131	2	Y	1			19
10	DLQ G-10	139	-0-	139	581	136	2	Y	3			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	581			Y	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	581			Y	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	581			Y	NO RPT			22

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 094060		COMPL. DATE 05/25/1981			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066			
08	DLQ G-10	142	-0-	142	271	140	2	Y	2			18
09	DLQ G-10	142	-0-	142	413	140	2	Y	2			20
10	DLQ G-10	135	-0-	135	548	133	2	Y	2			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT			22

BEAN, JOE F. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 108990		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801			
08	DLQ G-10	84	-0-	84	172	83	2	Y	1			11
09	DLQ G-10	75	-0-	75	247	74	2	Y	1			12
10	DLQ G-10	224	-0-	224	471	220	2	Y	4			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	471			Y	NO RPT			16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	471			Y	NO RPT			16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	471			Y	NO RPT			16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	778	-0-	778	1630	778	3			Y	-0-				-0-
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-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

08	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-				183
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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

08	1550 N	1137	-0-	-413	-0-	28	1	1102	2	N	6				153
						7	9								
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								

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 1091

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

PONY CREEK (ELLENBURGER)																	
J V A OPERATING COMPANY, INC.																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		424	424	-0-	-0-	-0-	304	3	120	9	N	109					198
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LANGE-DIERSCHKE UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314																	
08		0 W	2102	-0-	2102	22711	2102	3			N	-0-					-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5479					N	NO RPT					-0-

PONY CREEK (GOEN)																	
BORDEN, ROLAND INC.																	
HAYS																	
WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424																	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
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

NIMMO OPERATING CO.																	
HAYS																	
WELL #: 610984 RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452																	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996																	

POULTER (STRAWN)																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																	
POULTER 35																	
WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870																	
08		26071 X	23434	-0-	-2637	-0-	919	1	22489	2	N	24					135
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
30 9																	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-				27
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

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9361 - 9841					
08	21638 X	18669	-0-	-2969	-0-	732	1	17929	2	N	7				68
09	20340 X	17945	-0-	-2395	-0-	725	1	17209	2	N	10				78
10	20367 X	18808	-0-	-1559	-0-	768	1	18021	2	N	17				95
11	19710 X	16977	-0-	-2733	-0-	702	1	16219	2	N	51	104	1		42
12	19437 X	16644	-0-	-2793	-0-	681	1	15956	2	N	6				48
01	18817 X	16008	-0-	-2809	-0-	637	1	15353	2	N	16				64

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 9492 - 10050					
08	31341 X	28072	-0-	-3269	-0-	1101	1	26941	2	N	27	178	1		72
09	30270 X	26484	-0-	-3786	-0-	1069	1	25403	2	N	11				83
10	31279 X	26568	-0-	-4711	-0-	1084	1	25454	2	N	27				110
11	28530 X	26383	-0-	-2147	-0-	1095	1	25275	2	N	12	10	1		112
12	28086 X	26011	-0-	-2075	-0-	1064	1	24921	2	N	24				136
01	28086 X	25220	-0-	-2866	-0-	1004	1	24197	2	N	17				153

POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10394		PERF. 9884 - 9962					
08	13299 X	12413	-0-	-886	-0-	486	1	11898	2	N	26	29	1		122
09	12570 X	11696	-0-	-874	-0-	471	1	11191	2	N	31				153
10	12896 X	11898	-0-	-998	-0-	485	1	11378	2	N	32	26	1		159
11	12480 X	11035	-0-	-1445	-0-	456	1	10524	2	N	50	94	1		115
12	12834 X	11580	-0-	-1254	-0-	472	1	11068	2	N	36	27	1		124
01	12400 X	11210	-0-	-1190	-0-	444	1	10712	2	N	49	26	1		147

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	8277 X	7833	-0-	-444	-0-	307	1	7515	2	N	10	42	
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	

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647					
08	9579 X	8165	-0-	-1414	-0-	319	1	7800	2	N	42	17 1	189
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

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500					
08	11904 X	11103	-0-	-801	-0-	436	1	10661	2	N	5		55
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

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286					
08	30752 X	27651	-0-	-3101	-0-	1084	1	26534	2	N	30	17 1	207
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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					64
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	-0-	36	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
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	3	3	9	Y	3					14
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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	200	3	4	9	Y	4					7
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

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

WEST 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	190691	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 4920 - 5018	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST C		WELL #:		2	RRCID ->	191030	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4908 - 4972	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		WELL #:		2	RRCID ->	189232	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4738 - 4758	
08	868 N	515	-0-	-353	-0-	515	2		N	-0-		12
09	930 N	-0-	-0-	-930	-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

PROBANDT (CANYON)		WELL #:		1	RRCID ->	126455	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6310 - 6345	
08	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-		83
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 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		83
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		83

FORTUNE ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078886	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7038 - 7108	
08	744 #	714	-0-	-30	-0-	705	2	9 9	N	8		55
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

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	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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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

08	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2				Y	-0-					40
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

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
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

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

08	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	2				Y	-0-					120
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

SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2				N	-0-					89
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

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-					102
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

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
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
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
08	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	130
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

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
08	1085 #	683	-0-	-402	-0-	683	3		N	-0-	-0-
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-

SCHLINKE -18-		WELL #:		1	RRCID -> 100077	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6276	- 6290
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

HARRIS -60-		WELL #:		4	RRCID -> 103994	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6520	- 6557
08	682 #	482	-0-	-200	-0-	482	3		N	-0-	-0-
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-

RICHEY -53-		WELL #:		3	RRCID -> 110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6732	- 6744
08	899 #	361	-0-	-538	-0-	361	3		N	-0-	104
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

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	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 #	788	-0-	-49	-0-	788	3		N	-0-			130
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

RICHEY 43A		WELL #:		7	RRCID ->	116172	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6839 - 6855	
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			29
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

SCHLINKE -18-		WELL #:		3	RRCID ->	120659	COMPL. DATE	03/29/1986	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6308 - 6342	
08	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			60
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

BELLOWS -57-		WELL #:		6	RRCID ->	120833	COMPL. DATE	04/13/1986	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6910 - 6968	
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
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-

RICHEY -53-		WELL #:		4	RRCID ->	122416	COMPL. DATE	10/11/1986	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6568 - 6608	
08	1178 #	1066	-0-	-112	-0-	1055	3	11	9	N	10		69
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

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781	
08	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
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-

RICHEY 43A		WELL #:		2	RRCID ->	125268	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6860 - 6880	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MUNRO -16-		WELL #:		3	RRCID ->	128314	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6334 - 6371
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROBANDT 70		WELL #:		3	RRCID ->	140097	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6926 - 6946
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013												

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6654 - 6683
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	87	1	106	3	N	-0-	-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	84	1	97	3	N	-0-	-0-
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	87	1	81	3	N	-0-	-0-
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	84	1	87	3	N	-0-	-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101	3	N	-0-	-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	87	1	99	3	N	-0-	-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699
08	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	87	1	1408	3	N	4	95
						4	9					
09	1290 #	1169	-0-	-121	-0-	84	1	1085	3	N	-0-	95
10	1581 #	1115	-0-	-466	-0-	87	1	1028	3	N	-0-	95
11	1530 #	1231	-0-	-299	-0-	84	1	1137	3	N	9	104
						10	9					
12	1581 #	1350	-0-	-231	-0-	87	1	1259	3	N	4	108
						4	9					
01	1488 #	1313	-0-	-175	-0-	87	1	1218	3	N	7	115
						8	9					

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6819 - 6850
08	2015 #	1783	-0-	-232	-0-	87	1	1690	3	N	5	241
						6	9					
09	1890 #	1696	-0-	-194	-0-	84	1	1606	3	N	5	60
						6	9				186 1	
10	2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2031	3	N	3	63
						3	9					
11	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2122	3	N	14	77
						15	9					
12	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	3	N	20	97
						22	9					
01	2108 #	1705	-0-	-403	-0-	87	1	1615	3	N	3	100
						3	9					

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	87 1	1541 3	N	6			127	
						7 9							
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							

SIANA OIL & GAS		779259		HILDEBRAND		WELL #:		2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7066 -	7462
08	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2142 3	284 9	N	258	559 1	1 8	82					
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					

Q MAN (CANYON SAND)		73587 075		BCM & ASSOCIATES, INC.		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
SCOTTISH RITE "127"		040196		WELL #:		2		RRCID ->	220295	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8656 -	8710
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
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				

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		NATIONWIDE		WELL #:		1	RRCID ->	216779	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8564 -	8646
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			71					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78					

SCOTTISH RITE 121		WELL #:		1	RRCID ->	255152	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8638 -	8710
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2378 2	36 9	N	33			68	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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

08		806 N	679	-0-	-127	-0-	679 3		N	-0-			163
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-

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700													
08		1891 N	1667	-0-	-224	-0-	1667 3		N	-0-			142
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-

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													
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 3	1 9	N	1			9
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

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													
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			94
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235													
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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													
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1	624 3	N	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1085 N	907	-0-	-178	-0-	77	1	830	2	N	-0-			-0-
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-

READ 6				WELL #: 1		RRCID -> 158256		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209				
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	107	1	1162	2	N	-0-			-0-
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-

READ 1				WELL #: 3		RRCID -> 173591		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108				
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	143	1	1555	2	N	-0-			-0-
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-

READ 1				WELL #: 4		RRCID -> 174961		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196				
08	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	104	1	1128	2	N	-0-			-0-
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-

READ 4				WELL #: 1		RRCID -> 180103		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327				
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	108	1	1170	2	N	-0-			18
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

READ 3				WELL #: 1		RRCID -> 184165		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278				
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	81	1	874	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				25
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
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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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							
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				7
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12				32
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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
SAM		WELL #: 108		RRCID -> 128313		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)			75581 166	ASSOCIATED		49B			CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528													
UNION PACIFIC "7"			WELL #: 6	RRCID -> 202645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10300					PERF. 3146 - 3151				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		868 #	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-				-0-
09		840 #	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-				-0-
10		866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-				-0-
11		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				-0-
12		837 #	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-				-0-
*01		906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-				-0-

ROACH (FUSSELMAN)			77099 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REAGAN							
APACHE CORPORATION			027200													
TURNER			WELL #: 1	RRCID -> 186684	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 11768					PERF.11443 - 14005					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1736 #	1588	-0-	-148	-0-	1573	3	15	9	N	14				201
09		2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2087	3	66	9	N	60	191	1		70
10		2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2095	3	84	9	N	76				146
11		1710 #	1694	-0-	-16	-0-	1691	3	3	9	N	3				149
12		2232 #	1563	-0-	-669	-0-	1493	3	70	9	N	64				213
01		2232 #	2069	-0-	-163	-0-	2066	3	3	9	N	3	186	1		30

ROCK PEN (CANYON)			77622 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION							
MUNSON OPERATING, INC.			593193													
OGLESBY			WELL #: 1	RRCID -> 137633	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 6820					PERF. 6602 - 6655					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				7
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				7
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				7
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

ROCKER -B- (FUSSELMAN)			77662 325	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC			256928													
SUGG "15"			WELL #: 1	RRCID -> 211550	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 8730					PERF. 8686 - 8730					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-				31
09		4785	4785	-0-	-0-	-0-	4678	2	107	9	Y	97				128
10		7856	7856	-0-	-0-	-0-	7742	2	114	9	Y	104				232
11		6140	6140	-0-	-0-	-0-	6085	2	55	9	Y	50				282
*12		7000	7000	-0-	-0-	-0-	6886	2	114	9	Y	104	189	1		197
01		7843 #	6496	-0-	-1347	-0-	6421	2	75	9	Y	68	193	1		72

LAVANCO ENERGY, LTD.			489783	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION							
ROCKER 'B' RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 149244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8959					PERF. 8788 - 8828				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3 9	N	3	45
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

FOX, SALLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	092165	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8194 - 8371
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	276	2	1 9	N	1	257
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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) ADCOCK, CAROL THOMSON		81267 333 007832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	131902	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5520 - 5824		
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
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			97
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			97
10		279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2		N	-0-			97
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			97
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			97
*01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			97

ANDERSON ENERGY CORPORATION CAUTHORN, ADA ETAL		022435 WELL #: 401		RRCID -> 057226		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4678 - 4690					
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A					
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11		450 N	289	-0-	-161	-0-	289 2		N	-0-			-0-
12		465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 1		RRCID -> 087054		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796					
08		775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
12		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-			-0-
01		837 N	792	-0-	-45	-0-	792 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN "22"		WELL #: 1		RRCID -> 087055		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5183 - 5200					
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
10		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA "4"		WELL #: 2		RRCID -> 087388		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4736 - 4745					
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.// 022435										
CAUTHORN, ADA "7"		WELL #: 1		RRCID -> 087578		COMPL. DATE 04/13/1980		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 4961 - 4980				
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
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 089065		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837				
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 2		RRCID -> 089784		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764				
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, DAN "155"		WELL #: 1		RRCID -> 092108		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7677 - 7693				
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, ADA		WELL #: 2402		RRCID -> 101760		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6461 - 6490				
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA		WELL #: 403		RRCID -> 102505		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6700 - 6720				
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA		WELL #: 504		RRCID -> 116125		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5164 - 5183				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
APACHE CORPORATION				027200											
MAYER				WELL #:	2A	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	6942 -	7023	
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
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
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-

MAYER				WELL #:	1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6849 -	6972	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
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-

MAYER				WELL #:	3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	7078 -	7114	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
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-

APPROACH OPERATING LLC				WELL #:	028625	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	
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-				-0-
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	-0-	35	3		Y	-0-				-0-

ROUSSELOT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7459 -	7508	
08		558 N	386	-0-	-172	-0-	386	3		Y	-0-				-0-
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	-0-	731	3		Y	-0-				-0-

CAZA OPERATING, LLC				WELL #:	140624	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	
08		3441 X	2870	-0-	-571	-0-	2870	3		N	-0-				-0-
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	-0-	2979	3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305								
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			191
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

CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844								
FIELDS, JOHN D.		WELL #:		1048	RRCID ->	099664	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	5901	PERF. 5686 -	5696
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			102
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

FIELDS, JOHN D.		WELL #:		3048	RRCID ->	104646	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	5656	PERF. N/A	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			145
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

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #:		3060	RRCID ->	105471	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5060 -	5096
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #:		4060	RRCID ->	107715	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	5269	PERF. 5101 -	5122
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			200
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

CAIN		WELL #:		107	RRCID ->	114318	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 5037 -	5090
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844									
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 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 CODE	BALANCE
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
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-	

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
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-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-	-0-	

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003									
FIELDS 21		WELL #: 6		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
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-	

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
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-	

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875												
FBE 13-14		WELL #:		14	RRCID ->	201011	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7086	-	7768
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-	
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-	

FBE 17-4		WELL #:		4	RRCID ->	201012	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5757	-	7978
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
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-	

FBE 13-15		WELL #:		15	RRCID ->	201013	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	7562	-	7754
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
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-	

FBE 14-10		WELL #:		10	RRCID ->	201014	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	7613	-	7720
08	2449 X	1948	-0-	-501	-0-	1948	2		N	-0-			-0-	
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-	

FBE 17-5		WELL #:		1705	RRCID ->	201015	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7284	-	7830
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
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-	

FBE 13-11		WELL #:		11	RRCID ->	201016	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7278	-	7870
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-	
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	-0-	4386	2		N	-0-			-0-	

FBE 8-9		WELL #:		9	RRCID ->	204530	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	5444	-	7830
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8540	-		8696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	10 1	46 2	N	-0-		-0-
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-

MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8434	-		8762	
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	26 1	892 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
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-

FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 5610	-		7855	
08	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
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-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 070981	COMPL. DATE 04/20/1976	TOTAL DEPTH 8040	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7713	-		7784	
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	53 1	1421 2	N	-0-		58
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

SAWYER-JONES		WELL #: 2001		RRCID -> 192754	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7750	-		8046	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780								
SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7842	-		7950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	558 N	454	-0-	-104	-0-	10	1	444	2	N	-0-	123
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

SAWYER - JONES		WELL #: 1902		RRCID -> 197870	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 6554	-		7084		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
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

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 7695	-		7972		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
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

SAWYER - JONES		WELL #: 2002		RRCID -> 197873	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 7720	-		8005		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
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

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6941	-		8523		
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-	46
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	46
						3	9					
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	46
						4	9					

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6079	-		7264		
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	2	N	-0-	7
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780															
SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452															
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
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
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-
							204	9							
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 8708															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842															
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555															
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			1
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-

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966															
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A															
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
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-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUNBAR, NED		WELL #:		3	RRCID ->	051689	COMPL. DATE	11/07/1971	TOTAL DEPTH	5992	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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-

DUNBAR, NED		WELL #:		1	RRCID ->	051821	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

DUNBAR, NED		WELL #:		2	RRCID ->	051822	COMPL. DATE	09/10/1971	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2	RRCID ->	052281	COMPL. DATE	04/06/1972	TOTAL DEPTH	5622	PERF. N/A				
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

FIELDS 23		WELL #:		1	RRCID ->	052339	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		3	RRCID ->	052491	COMPL. DATE	04/25/1972	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A				
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		5	RRCID ->	052492	COMPL. DATE	04/24/1972	TOTAL DEPTH	6373	PERF. N/A				
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW 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
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					1
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	2	1			-0-
						1	9									
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	2	1			1
						1	9									

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY 124 WELL #: 1 RRCID -> 052962 COMPL. DATE 10/12/1971 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013														

MAYFIELD 41 WELL #: 1 RRCID -> 052963 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A								
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-
						1	9									
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 1		RRCID -> 052969		COMPL. DATE 05/27/1971		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A								
08	INC G-10	12	-0-	12	-26	1	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		1	RRCID ->	052972	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	6023	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		1	RRCID ->	052974	COMPL. DATE	08/27/1971	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A				
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-				-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	3	Y	-0-				-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	474	-0-	-156	-0-	36	1	438	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	34	1	437	3	Y	-0-				-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	40	1	461	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		1	RRCID ->	052976	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A				
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	Y	-0-				-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	12	1	149	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	Y	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-				-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		1	RRCID ->	052977	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	6020	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #:		1	RRCID ->	052981	COMPL. DATE	01/26/1972	TOTAL DEPTH	6198	PERF. N/A				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013															

FIELDS 21		WELL #:		1	RRCID ->	052982	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	5870	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

SHURLEY 99		WELL #:		1	RRCID ->	052987	COMPL. DATE	05/15/1970	TOTAL DEPTH	6313	PERF. N/A				
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-				-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-				-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-				-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-				-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 40		WELL #:		1	RRCID ->	052998	COMPL. DATE	05/28/1972	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
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
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		3 1	40 2	Y	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	37 2	Y	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 2	Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	38 2	Y	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3 1	51 2	Y	-0-		-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	43 3	Y	-0-		-0-

-8- FRIESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	053070	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #:		1	RRCID ->	053073	COMPL. DATE	11/30/1971	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 0 - 5654
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

FIELDS 20		WELL #:		1	RRCID ->	053078	COMPL. DATE	12/25/1971	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A
08	558 N	424	-0-	-134	-0-		47 1	377 3	N	-0-	-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	053147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6245 - 7519
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ESPY 57		WELL #:		1	RRCID ->	053865	COMPL. DATE	06/07/1972	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A
08	217 N	198	-0-	-19	-0-		21 1	177 2	Y	-0-	1
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	1	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				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	22 1	366 2	Y	-0-			1
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-	2	1	-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	3	1	2
						2 9						

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972		TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A				
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	59 1	583 2	Y	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	610 2	Y	6	6	8	-0-
						7 9						
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-
						6 9						
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59 1	558 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 110		WELL #:		2	RRCID ->	054552	COMPL. DATE	01/31/1973	TOTAL DEPTH	5696	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
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	16 1	154 2	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	149 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
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-
						1 9						
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	8 1	75 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #:		2	RRCID ->	054628	COMPL. DATE	02/01/1973	TOTAL DEPTH	5653	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FIELDS 15		WELL #:		2	RRCID ->	054629	COMPL. DATE	01/28/1973	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 0 - 5655	
08	248 N	133	-0-	-115	-0-	10 1	123 3	N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 65		WELL #:		1	RRCID ->	054630	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	6070	PERF. N/A	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013												

MAYFIELD 39		WELL #:		1	RRCID ->	054631	COMPL. DATE	02/27/1972	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 0 - 6988	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MORRISS 82		WELL #:		1	RRCID ->	054634	COMPL. DATE	12/06/1972	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 0 - 5686	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A													
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	PERF	EOM BALANCE
08		310 N	195	-0-	-115	-0-	74 1	121 3	N	-0-			-0-
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-
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	122 1	592 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A													
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A													
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A													
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A													
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A													
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GALBREATH 67		WELL #:		1	RRCID ->	055046	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5960	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
08		186 N	65	-0-	-121	-0-	6 1	59 2	Y	-0-				1
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	13 1	115 2	Y	1				2
							1 9							
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	265 2	Y	1	2	1		1
							1 9							
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	51 1	420 2	Y	2				3
							2 9							
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	299 2	Y	1				4
							1 9							
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1	285 3	Y	2	4	1		2
							2 9							

PFLUGER 103		WELL #:		1 A	RRCID ->	055048	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	N/A		
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013														

PFLUGER 104		WELL #:		2	RRCID ->	055049	COMPL. DATE	03/03/1973	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	N/A		
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	13 1	125 2	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
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-
							1 9							
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	13 1	120 3	Y	-0-				-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	055082	COMPL. DATE	05/03/1972	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORRISS 63		WELL #:		2	RRCID ->	055165	COMPL. DATE	04/22/1973	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	0 - 5468		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

REED 100		WELL #:		2	RRCID ->	055167	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		2	RRCID ->	055170	COMPL. DATE	04/08/1973	TOTAL DEPTH	5950	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
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #:		2	RRCID ->	055171	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	5964	PERF. N/A	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-
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-

REED 116		WELL #:		2	RRCID ->	055203	COMPL. DATE	05/13/1973	TOTAL DEPTH	6304	PERF. N/A	
08	INC G-10	113	-0-	113	229	5	1	108	2	Y	-0-	-0-
09	342 N	113	-0-	-229	-0-	5	1	107	2	Y	1	1 1
						1	9					
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	1	1 1
						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
						1	9					
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0821S	RRCID ->	055222	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	6447	PERF. N/A	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013										

MITTEL, BEN		WELL #:		3	RRCID ->	055275	COMPL. DATE	12/27/1972	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
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-

KELLY 115		WELL #:		2	RRCID ->	055398	COMPL. DATE	05/17/1973	TOTAL DEPTH	6431	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		10	RRCID ->	055452	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	6218	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY 142		WELL #:		2	RRCID -> 055487	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	6822	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 055764	COMPL. DATE	06/08/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A					
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #:		1	RRCID -> 055890	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #:		2	RRCID -> 055891	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6260	PERF. N/A					
08	15 N	10	-0-	-5	-0-		10 3		N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0931S	RRCID -> 055892	COMPL. DATE	07/22/1973	TOTAL DEPTH	6012	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

CUSENBARY 36		WELL #:		4	RRCID -> 056086	COMPL. DATE	08/12/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #:		1	RRCID -> 056313	COMPL. DATE	06/29/1973	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056315	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5047 - 5367
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	3	Y	-0-	6
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

ESPY, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	056316	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	5262 - 5268
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	-0-	4
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

CUSENBARY 71		WELL #:		7	RRCID ->	056317	COMPL. DATE	09/04/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-	1
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

MAYER 37		WELL #:		1	RRCID ->	056453	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	N/A
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 36		WELL #:		6	RRCID ->	056455	COMPL. DATE	08/28/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-	1
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

CUSENBARY		WELL #:		8	RRCID ->	056456	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	N/A
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	1
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	056579	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	7800	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	AMT	BALANCE
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	28	1	372	2	Y	1		2
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	-0-
12	434 N	86	-0-	-348	-0-	5	1	80	2	Y	1	1 1	-0-
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	13	1	223	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

MAYFIELD 41		WELL #:		2	RRCID ->	056782	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	7448	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

SHURLEY 141		WELL #:		1	RRCID ->	056816	COMPL. DATE	10/28/1973	TOTAL DEPTH	6802	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1871	RRCID ->	056865	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
08	844 S	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1872	RRCID ->	056866	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6221	PERF. N/A		
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	50	1	772	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0122S	RRCID ->	056905	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5221 - 5291		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 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
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 3	N	-0-		-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	10 1	155 3	N	-0-		-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164 3	N	-0-		-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	10 1	158 3	N	-0-		-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 3	N	-0-		-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A												
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	59 1	667 3	Y	-0-		12
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	57 1	681 3	Y	-0-		12
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	37 1	415 3	Y	-0-		12
11		450 N	228	-0-	-222	-0-	19 1	209 3	Y	-0-		12
12		465 N	263	-0-	-202	-0-	23 1	240 3	Y	-0-		12
01		465 N	341	-0-	-124	-0-	35 1	306 3	Y	-0-		12

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A												
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	59 1	659 3	Y	-0-		3
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	59 1	707 3	Y	-0-		3
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	57 1	641 3	Y	-0-		3
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	21 1	234 3	Y	-0-		3
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	25 1	260 3	Y	-0-		3
01		713 N	266	-0-	-447	-0-	27 1	239 3	Y	-0-		3

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A												
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	1		1
							1 9					
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-		1
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	1		1
							1 9					
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 2	Y	-0-		1
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	Y	1	1 1	1
							1 9					

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A												
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	381 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	23 1	337 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	3	2 1	1 8
							3 9					
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	2	1 1	1 8
							2 9					
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	345 3	Y	3	2 1	2
							3 9					

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A												
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		0932S	RRCID ->	057113	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	4622 - 5215	
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
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1061S	RRCID ->	057129	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	4656 - 5236	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	057265	COMPL. DATE	12/19/1973	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 3	N	-0-			-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	5 1	113 3	N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	98 3	N	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	4 1	95 3	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #:		1	RRCID ->	057352	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	29 1	450 2	Y	1			3
							1 9						
09		600 N	276	-0-	-324	-0-	18 1	258 2	Y	-0-			3
10		651 N	432	-0-	-219	-0-	25 1	407 2	Y	-0-			3
11		450 N	346	-0-	-104	-0-	20 1	326 2	Y	-0-			3
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 2	Y	-0-			3
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 1	408 3	Y	-0-	3 1		-0-

SAWYER 112		WELL #:		2	RRCID ->	057358	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	N/A	
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	5 1	83 2	Y	1			1
							1 9						
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	5 1	80 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	6 1	71 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		1	RRCID ->	057365	COMPL. DATE	09/13/1973	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	N/A	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	057379	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-		11	1	278	3	N	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		10	1	241	3	N	-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-		7	1	165	3	N	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		26	1	568	3	N	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-		35	1	703	3	N	-0-
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-		25	1	659	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0831S	RRCID ->	057380	COMPL. DATE	01/17/1974	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		Y	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1852	RRCID ->	057381	COMPL. DATE	01/01/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
08	372 N	351	-0-	-21	-0-		21	1	330	3	N	-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-		20	1	322	3	N	-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-		21	1	330	3	N	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		20	1	311	3	N	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-		21	1	326	3	N	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		22	1	333	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #:		1	RRCID ->	057426	COMPL. DATE	09/14/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		9	1	152	3	N	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		10	1	148	3	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-		10	1	149	3	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		10	1	141	3	N	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-		9	1	143	3	N	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-		9	1	140	3	N	-0-

SHURLEY 141		WELL #:		2 A	RRCID ->	057487	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	N/A
08	124 N	108	-0-	-16	-0-		7	1	100	2	Y	1
							1	9				
09	120 N	104	-0-	-16	-0-		7	1	96	2	Y	1
							1	9				
10	124 N	115	-0-	-9	-0-		7	1	107	2	Y	1
							1	9				
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		7	1	104	2	Y	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-		7	1	102	2	Y	1
							2	9				
01	124 N	108	-0-	-16	-0-		7	1	101	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	057509	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	N/A
08	93 N	66	-0-	-27	-0-		4	1	62	3	N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	3			N	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-		2	1	26	3	N	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		5	1	80	3	N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 22		WELL #:		1	RRCID ->	057512	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7822	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
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	Y		-0-			1
09		330 N	235	-0-	-95	-0-	12 1	223 2	Y		-0-			1
10		341 N	91	-0-	-250	-0-	5 1	86 2	Y		-0-			1
11		270 N	50	-0-	-220	-0-	3 1	47 2	Y		-0-			1
12		248 N	42	-0-	-206	-0-	2 1	40 2	Y		-0-			1
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 2	Y		-0-			1

ASKEW & GLIMP 42		WELL #:		1	RRCID ->	057541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

MAYER 48		WELL #:		1	RRCID ->	057548	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
08		279 N	228	-0-	-51	-0-	14 1	214 2	Y		-0-			1
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	14 1	207 2	Y		-0-			1
10		279 N	224	-0-	-55	-0-	13 1	211 2	Y		-0-			1
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	Y		-0-			1
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	12 1	177 2	Y		-0-			1
01		217 N	165	-0-	-52	-0-	11 1	153 3	Y		1	2 1		-0-
							1 9							

MAYER 49		WELL #:		1	RRCID ->	057663	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A		
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		2	RRCID ->	057755	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A		
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	N		-0-			-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 3	N		-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N		-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N		-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N		-0-			-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N		-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	057756	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A		
08		155 N	120	-0-	-35	-0-	8 1	111 2	Y		1			1
							1 9							
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 2	Y		-0-	1 1		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	057799	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	7100	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	057800	COMPL. DATE	02/22/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SAWYER 128		WELL #:		2	RRCID ->	057801	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A	
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 2	Y	-0-		-0-
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	-0-		-0-
							1 9			1		1

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		1	RRCID ->	057819	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	057820	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-		-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #:		4	RRCID ->	057985	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8494	PERF. N/A	
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD, RIP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058010	COMPL. DATE	03/05/1974	TOTAL DEPTH	6500	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 CODE	** EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	058135	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A	
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	67	1	913	3	N	-0-	-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	63	1	874	3	N	-0-	-0-
10	992 N	893	-0-	-99	-0-	73	1	820	3	N	-0-	-0-
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	82	1	877	3	N	-0-	-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	85	1	858	3	N	-0-	-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	N	-0-	-0-
FIELDS 21		WELL #:		2	RRCID ->	058136	COMPL. DATE	03/24/1974	TOTAL DEPTH	5929	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	058198	COMPL. DATE	03/15/1974	TOTAL DEPTH	7690	PERF. N/A	
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
MAYER 36		WELL #:		1	RRCID ->	058199	COMPL. DATE	03/05/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		1
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		1
10	14 N	-0-	-0-	-14	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	058275	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	3	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-	-0-
VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		3	RRCID ->	058290	COMPL. DATE	03/27/1974	TOTAL DEPTH	5898	PERF. N/A	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	N	-0-	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 FIELDS 20 WELL #: 2 RRCID -> 058362 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 5891 PERF. N/A

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	08/13/2013	-	PLUGGED 08-13-2013	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

08	527 N	521	-0-	-6	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	27	1	361	3	N	-0-					-0-
01	527 N	325	-0-	-202	-0-	23	1	299	3	N	-0-	3	8			-0-
						3	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 1 RRCID -> 058473 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 8329 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

08	155 N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
GALBREATH 66		WELL #:		2	RRCID ->	058680	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	6115	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		3	RRCID ->	058681	COMPL. DATE	05/17/1974	TOTAL DEPTH	6533	PERF. N/A				
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		13	1	165	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER 15		WELL #:		2	RRCID ->	058766	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	7566	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 16		WELL #:		1	RRCID ->	058767	COMPL. DATE	06/04/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A				
08	124 N	112	-0-	-12	-0-		6	1	106	3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #:		3	RRCID ->	058805	COMPL. DATE	05/31/1974	TOTAL DEPTH	5557	PERF. N/A				
08	310 N	308	-0-	-2	-0-		28	1	280	2	Y	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-		28	1	271	2	Y	2	2	8	-0-
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-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-		28	1	268	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		3	RRCID ->	058806	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	5405	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SAWYER 15		WELL #:		1	RRCID ->	058879	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7514	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	M	AMT	CODE	BALANCE
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #:		4	RRCID ->	058897	COMPL. DATE	06/23/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF. N/A		
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		501	RRCID ->	059038	COMPL. DATE	11/07/1973	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	17 1	282 3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 16		WELL #:		2	RRCID ->	059098	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A		
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	23 1	382 3	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 6		WELL #:		3	RRCID ->	059099	COMPL. DATE	06/28/1974	TOTAL DEPTH	8324	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER 36		WELL #:		2	RRCID ->	059123	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	7957	PERF. N/A		
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1861	RRCID ->	059173	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	14 1	225 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 8500 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	AMT CODE	BALANCE	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-	-0-	
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-	

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-	

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A				
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	1	
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	

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974			TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A				
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	18	1	228	3	Y	-0-	-0-	
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-	

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A				
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-	2	
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	

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973			TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A				
08	INC G-10	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
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-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 84		WELL #:		4	RRCID ->	059424	COMPL. DATE	08/21/1974	TOTAL DEPTH	5518	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
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		211	RRCID ->	059459	COMPL. DATE	07/14/1974	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	N/A		
08	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	985	3	N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	059634	COMPL. DATE	09/04/1974	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	N/A		
08	589 N	365	-0-	-224	-0-	30	1	335	3	Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	059657	COMPL. DATE	09/29/1974	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	N/A		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			2
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

PFLUGER 104		WELL #:		4	RRCID ->	059698	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 36		WELL #:		9	RRCID ->	059699	COMPL. DATE	08/21/1974	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5130 - 5008		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A															
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-			-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A															
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A															
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	95	1	1070	3	Y	-0-			1
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	80	1	963	3	Y	-0-			1
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	77	1	870	3	Y	-0-			1
11	1140	N	730	-0-	-410	-0-	61	1	669	3	Y	-0-			1
*12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	82	1	852	3	Y	-0-			1
*01	961	N	261	-0-	-700	-0-	27	1	234	3	Y	-0-			1

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A															
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A															
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 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
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-	
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-	
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-	
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-	

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	-0-		-0-	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y	-0-		-0-	
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	164 2	Y	-0-		-0-	
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	8 1	146 2	Y	-0-		-0-	
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-	
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	8 1	132 2	Y	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A													
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	N	-0-		-0-	
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 3	N	-0-		-0-	
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	7 1	176 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 3	N	-0-		-0-	
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	N	-0-		-0-	

CUSENBARY, W. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 060261 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		-0-	
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-	
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-	
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-	

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A													
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A													
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	13 1	103 3	N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	-0-			-0-
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							

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1041S RRCID -> 060347 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

08	279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	258	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
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							

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

08	INC G-10	41	-0-	41	74	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9 1		167 2	Y	1	1 1	1				
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	1 9		160 2	Y	1	1 1	1				
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1		159 2	Y	1	1 1	1				
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	1 9		149 2	Y	2	1 1	1 8				
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	8 1		149 2	Y	1	1 1	1				
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 9		147 3	Y	1	1 1	1				
						7 1										
						1 9										
						1 9										

RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:				2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

SHURLEY 147			WELL #:				1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974			TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1		55 2	Y	-0-		-0-				
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-				

MCMILLAN, W. B. 10			WELL #:				4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975			TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	83 1		93 3	N	-0-		-0-				
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-				

SHURLEY 123			WELL #:				3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1		12 2	Y	-0-		-0-				
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-				

CANYON RANCH			WELL #:				0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3			Y	-0-		-0-				
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-				

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	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
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 3 RRCID -> 061078 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 6451 PERF. N/A														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A														
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A														
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	N	-0-			-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	40	1	316	3	N	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	20	1	330	3	N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	28	1	356	3	N	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-			-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A														
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	32	1	400	3	N	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	31	1	376	3	N	-0-			-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	29	1	362	3	N	-0-			-0-
11	420 N	102	-0-	-318	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
12	434 N	217	-0-	-217	-0-	16	1	201	3	N	-0-			-0-
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	19	1	225	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	ALLOW CODE	GAS 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
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	6	1	104	2	Y	1		1
						1	9						
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	137	2	Y	1		1
						1	9						
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-		1
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A													
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A													
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A													
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	1		2
						1	9						
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
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 9				WELL #:	1	RRCID ->	061688	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7500	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	2	Y	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	1		1
						1	9						
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	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
						1	9						
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	1 1	-0-

WARD 127				WELL #:	1	RRCID ->	061768	COMPL. DATE	04/03/1975	TOTAL DEPTH	6921	PERF. N/A	
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
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-

REED 100				WELL #:	3	RRCID ->	061859	COMPL. DATE	04/11/1975	TOTAL DEPTH	5597	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

MAYER 21				WELL #:	3A	RRCID ->	061860	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A	
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	2	Y	-0-		1
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	422	24	1	398	2	Y	-0-		1
01	T. A.	430	-0-	430	852	25	1	405	2	Y	-0-		1

MAYER 4				WELL #:	1	RRCID ->	061861	COMPL. DATE	04/19/1975	TOTAL DEPTH	7550	PERF. N/A	
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	Y	-0-		1
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-

WILSON, DUKE				WELL #:	1762	RRCID ->	061871	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007												COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 7450		PERF. N/A	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-		-0-		
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-		-0-		
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-		-0-		
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-		-0-		
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-		
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-		-0-		

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168												COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	3			Y	-0-		-0-		
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	240	3			Y	-0-		-0-		
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	3			Y	-0-		-0-		
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	-0-	208	3			Y	-0-		-0-		
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	3			Y	-0-		-0-		
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-	200	3			Y	-0-		-0-		

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169												COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 5610		PERF. N/A	
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-		
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-		
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3			Y	-0-		-0-		
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		-0-		
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	3			Y	-0-		-0-		
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-		

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170												COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 6359		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
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-		

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294												COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A	
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-		
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-		
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-		
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-		
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-		

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347												COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11		11 N	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-		
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-		

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348												COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3			Y	-0-		-0-		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-		
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-		
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-		
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MORRISS 5		WELL #:		1	RRCID ->	062455	COMPL. DATE	12/29/1974	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A
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	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 49		WELL #:		2	RRCID ->	062456	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	85 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		12	RRCID ->	062607	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	062793	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	7298	PERF. N/A
08	930 N	646	-0-	-284	-0-	25 1	621 3	N	-0-		-0-
09	810 N	602	-0-	-208	-0-	23 1	579 3	N	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31 1	747 3	N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30 1	665 3	N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29 1	591 3	N	-0-		-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	25 1	654 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #:		4	RRCID ->	062850	COMPL. DATE	06/07/1975	TOTAL DEPTH	6920	PERF. N/A
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	80 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	74 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	70 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	67 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 141		WELL #:		3	RRCID ->	062851	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	N/A	
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	* CODE	EOM BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	2	1	2
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	2	Y	-0-	1	1
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	2	1	1
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	17	1	251	2	Y	3	1	1 8
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	249	2	Y	2	1	1 8
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	16	1	250	3	Y	2	1	1

SHURLEY 123		WELL #:		4	RRCID ->	062852	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1741	RRCID ->	062929	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0832S	RRCID ->	063076	COMPL. DATE	07/30/1975	TOTAL DEPTH	5584	PERF.	N/A	
08	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-		-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-		-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #:		4	RRCID ->	063179	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	N/A	
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	1
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	1
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	1	1
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	124	2	Y	2	1	1
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1

LANCASTER 3		WELL #:		2	RRCID ->	063180	COMPL. DATE	05/24/1975	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-		2
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-		2
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-		2
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	Y	-0-		2
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-		2
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)												
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A												
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A												
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	Y	-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A												
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 37		WELL #:		2 A	RRCID -> 063518	COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 2	Y	-0-			-0-
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-

MAYER 1		WELL #:		1	RRCID -> 063551	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-			16 1	297 2	Y	-0-			1
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		1	RRCID -> 063602	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
08	341 N	337	-0-	-4	-0-			19 1	318 3	N	-0-			-0-
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-

FAWCETT 130		WELL #:		2	RRCID -> 063603	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	N/A			
08	403 N	374	-0-	-29	-0-			21 1	353 2	Y	-0-			1
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						

WARD 127		WELL #:		2	RRCID -> 063659	COMPL. DATE	05/18/1975	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	N/A			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-			24 1	474 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		3	RRCID -> 063660	COMPL. DATE	05/30/1975	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)																		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																		
SHURLEY 147																		
WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	Y	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 141																		
WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A																		
08		124 N	13	-0-	-111	-0-		1	1	12	2	Y	-0-				-0-	
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	-0-				-0-	
								1	9								1	

WARD 127																		
WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A																		
08		1085 N	940	-0-	-145	-0-		149	1	791	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 147																		
WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A																		
08		589 N	561	-0-	-28	-0-		123	1	435	2	Y	3	3	1		3	
								3	9									
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	2
								4	9									
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-		127	1	503	2	Y	5	3	1	1	8	3
								6	9									
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-		123	1	459	3	Y	3	4	1		2	
								3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "G"																		
WELL #: 10 RRCID -> 063857 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST																		
WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
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-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A				
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	288 1	4478 2	Y	-0-			-0-
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	278 1	4137 2	Y	1	1 8		-0-
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
11	4530 X	4368	-0-	-162	-0-	280 1	4417 2	Y	-0-			-0-
12	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	269 1	4099 2	Y	-0-			-0-
*01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	302 1	4137 2	Y	-0-			-0-
RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A				
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	88 1	1034 2	Y	3	3 8		-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3 9						-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	88 1	998 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	89 1	1034 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	88 1	979 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	89 1	1002 2	Y	-0-			-0-
						78 1	1019 3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
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-
WARD, RIP -E-		WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-
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-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064164		COMPL. DATE 10/11/1975		TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A				
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		17	RRCID ->	064180	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	064181	COMPL. DATE	11/07/1975	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		11	RRCID ->	064195	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 18		WELL #:		2	RRCID ->	064212	COMPL. DATE	09/21/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-		1
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
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-	1	9						
							12	1	203	2	Y	-0-	1	1
														-0-

KELLY		WELL #:		1262	RRCID ->	064213	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	6609	PERF. N/A			
08	INC	G-10	65	-0-	65	133	4	1	61	2	Y	-0-		-0-
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-

KELLY 126		WELL #:		9	RRCID ->	064214	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	6598	PERF. N/A			
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	2	2	1
							2	9						
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	2	2	1
							2	9						
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	27	1	462	2	Y	2	2	1
							2	9						
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	26	1	438	2	Y	2	2	1
							2	9						
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	439	2	Y	3	2	1
							3	9						
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1
							2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 10		WELL #:		1	RRCID ->	064254	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	7620	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	138	-0-	-17	-0-		7 1	131 2	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		14	RRCID ->	064291	COMPL. DATE	11/12/1975	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		6	RRCID ->	064292	COMPL. DATE	11/07/1975	TOTAL DEPTH	7328	PERF. N/A	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-		24 1	411 3	N	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		3	RRCID ->	064293	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		2 1	26 3	N	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		13	RRCID ->	064319	COMPL. DATE	11/12/1975	TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		2	RRCID ->	064453	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		11	RRCID ->	064459	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, RIP "G" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064498	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
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
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		321	RRCID ->	064499	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A			
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	17	1	231	2	Y	-0-			1
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	15	1	238	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	13	1	210	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	064516	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WARD, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	064576	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	064669	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	064809	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 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

08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	22 1	365 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
08		589 N	547	-0-	-42	-0-	21 1	526 3	N	-0-				-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A														
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-				-0-
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-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A														
08		2356 N	2243	-0-	-113	-0-	201 1	2020 2	Y	20	23	1		13
							22 9							
09		2280 N	1759	-0-	-521	-0-	174 1	1563 2	Y	20	23	1		10
							22 9							
10		2294 N	1943	-0-	-351	-0-	155 1	1763 2	Y	23	23	1		10
							25 9							
11		2160 N	1850	-0-	-310	-0-	128 1	1699 2	Y	21				31
							23 9							
12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	146 1	1947 2	Y	26	23	1		34
							29 9							
*01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	134 1	1866 3	Y	26	51	1		9
							29 9							

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KARNES, W. H. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	064972	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	9715	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	065143	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A	
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	4 1	110 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		5	RRCID ->	065144	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	7402	PERF. N/A	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		12	RRCID ->	065179	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A	
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	40 1	665 3	N	-0-			-0-
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-

RAY, MAY M., MRS. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	065257	COMPL. DATE	01/29/1976	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A	
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	83 1	977 2	Y	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	84 1	952 2	Y	4	4 8		-0-
						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		-0-
						3 9						
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	67 1	879 3	Y	-0-			-0-

WARD, RIP -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065258	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER 17		WELL #:		2 A	RRCID ->	065318	COMPL. DATE	12/19/1975	TOTAL DEPTH	7450	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
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 3D		WELL #:		1	RRCID ->	065382	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	7595	PERF. N/A
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	065404	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	8240	PERF. N/A
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 1	387 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	065692	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-		-0-
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-

KELLY 125		WELL #:		9	RRCID ->	065701	COMPL. DATE	02/10/1976	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7021 - 7240
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
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	2	1 1	1
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	2 9	194 3	Y	1	1 1	1
						1 9					

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		7	RRCID ->	065744	COMPL. DATE	03/09/1976	TOTAL DEPTH	8378	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #:		1	RRCID ->	065745	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	N/A	
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
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-		10 1	247 3	N	-0-			-0-
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-

ASKEW 30		WELL #:		1 T	RRCID ->	065785	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MEADOR "189"		WELL #:		1	RRCID ->	065786	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	065805	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6536 - 6566	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		5 1	65 3	N	-0-			-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	065875	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	N/A	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-		51 1	787 2	Y	-0-			-0-
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-

WARD, RIP -H-		WELL #:		1	RRCID ->	066009	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 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
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	1	1 1	1
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

KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

08	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-
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-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	-0-		-0-
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-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

08	496 N	339	-0-	-157	-0-	15	1	322	2	Y	2	1 1	1
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-

SAWYER (CANYON)													
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	104 1	248 2		Y	2	1 1		1
						2 9							
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	102 1	257 2		Y	1	2 1		-0-
						1 9							
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	104 1	248 2		Y	2	2 1		-0-
						2 9							
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	104 1	316 2		Y	2	1 1		1
						2 9							
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	107 1	294 2		Y	2	2 1		1
						2 9							
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	108 1	307 3		Y	1	1 1		1
						1 9							
BEE COUNTY SCHOOL LAND													
WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A													
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 1	688 3		N	-0-			-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	31 1	674 3		N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32 1	717 3		N	-0-			-0-
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	28 1	613 3		N	-0-			-0-
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	30 1	669 3		N	-0-			-0-
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	26 1	605 3		N	-0-			-0-
VALLIANT, L. R.													
WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A													
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3		N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	14 1	178 3		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	14 1	192 3		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	13 1	190 3		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 3		N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	13 1	193 2		N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"													
WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A													
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	10 1	170 3		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3		N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	7 1	166 3		N	-0-			-0-
GALBREATH 65													
WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A													
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2		Y	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
GALBREATH 66		WELL #:		4	RRCID ->	066749	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	6017	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 CODE	BALANCE	
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	192 1	-0-	1964 2	Y	6	
09	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	298 1	8	2690 2	Y	14	
						9 9					
10	806 N	440	-0-	-366	-0-	43 1	1	396 2	Y	3	12 1
						1 9					
11	780 N	372	-0-	-408	-0-	40 1	2	330 2	Y	5	
						2 9					
12	806 N	329	-0-	-477	-0-	38 1	1	290 2	Y	6	
						1 9					
01	3100 X	239	-0-	-2861	-0-	25 1	1	213 3	Y	2	5 1
						1 9					

KELLY 115		WELL #:		4	RRCID ->	066750	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	6392	PERF. N/A
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	13 1	2	296 2	Y	1	1 1
						2 9					
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	1	281 2	Y	-0-	2 1
						1 9					
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	12 1	2	273 2	Y	-0-	2 1
						2 9					
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	11 1	2	256 2	Y	1	1 1
						2 9					
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	11 1	1	241 2	Y	1	1 1
						1 9					
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	1	270 3	Y	1	1 1
						1 9					

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #:		3	RRCID ->	066800	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7644	PERF. N/A
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	-0-	25 3	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	-0-	23 3	N	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	5 3	2	2 9	N	2	2 8
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	-0-	5 3	N	-0-	-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	28 3	N	-0-	-0-
						1 9					

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		312	RRCID ->	066848	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7338	PERF. N/A
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	7 1	-0-	99 2	Y	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	1	144 2	Y	-0-	-0-
						1 9					
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	1	75 2	Y	-0-	-0-
						1 9					
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	1	203 2	Y	-0-	-0-
						1 9					
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	1	111 2	Y	-0-	-0-
						1 9					
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	1	209 2	Y	-0-	-0-
						1 9					

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		6	RRCID ->	066874	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	7244	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 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
08	527 N	224	-0-	-303	-0-	20	1	204	2	Y	-0-		4
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
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	Y	3		4
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	Y	1		5
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	Y	3	5 1	3

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
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-

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

08	310 N	293	-0-	-17	-0-	84	1	209	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	78	1	192	2	Y	1	1 1	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	113	1	758	2	Y	5	3 1	2
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	108	1	657	2	Y	3	3 1	2
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	110	1	650	2	Y	4	3 1	3
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	2	3 1	2

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

08	868 N	809	-0-	-59	-0-	74	1	735	2	Y	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	Y	6	6 8	-0-
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	7 8	-0-
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-		-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

08	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	067304	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	8020	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
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-			20	1	342	3	N	-0-		-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D-		WELL #:		5	RRCID ->	067339	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	9805	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
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-

LANCASTER -182-		WELL #:		2	RRCID ->	067448	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	6819	PERF. N/A				
08	434 N	412	-0-	-22	-0-			26	1	386	2	Y	-0-		5
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

WILSON, DUKE		WELL #:		213	RRCID ->	067518	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	8313	PERF. N/A				
08	682 N	561	-0-	-121	-0-			34	1	527	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		216	RRCID ->	067519	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
08	1550 S	1337	-0-	-213	-0-			81	1	1256	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		212	RRCID ->	067520	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	7437	PERF. N/A				
08	155 N	125	-0-	-30	-0-			8	1	117	3	N	-0-		-0-
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-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	067546	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8362 - 9197				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
RAY, MAY M. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	067547	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9886	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	AMT	BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-				-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	067548	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7725	PERF. N/A				
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	3	N	-0-				-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	067641	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	9230	PERF. N/A				
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	2	Y	-0-				-0-
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-

COX B		WELL #:		1	RRCID ->	068026	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A				
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				4
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

COX B		WELL #:		2	RRCID ->	068027	COMPL. DATE	08/03/1976	TOTAL DEPTH	5341	PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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

MEADOR 178		WELL #:		1	RRCID ->	068121	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7654	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY 32		WELL #:		2	RRCID ->	068133	COMPL. DATE	08/07/1976	TOTAL DEPTH	5882	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
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	68 1	570 2	Y	1			4
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	1 9	498 2	Y	-0-			4
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	62 1	541 2	Y	1			5
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	1 9	530 2	Y	-0-			5
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	61 1	529 2	Y	1	5 1		1
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	68 1	556 3	Y	1			2
						1 9						

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"				WELL #:	2	RRCID ->	068247	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	18 1	243 3	N	-0-			-0-
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-

HICKS 36				WELL #:	1	RRCID ->	068290	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	4466	PERF. N/A
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29 1	291 2	Y	-0-			-0-
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-
						26 1						

MORRISS 64				WELL #:	2 T	RRCID ->	068526	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	6232	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	068766	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	8486	PERF. N/A
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47 1	522 2	Y	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 2				WELL #:	1	RRCID ->	068775	COMPL. DATE	01/00/1975	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40 1	447 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HICKS 60		WELL #:		2	RRCID ->	068909	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4672	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	94	2	Y	1	1 8	
						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	
						1	9						
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON 62		WELL #:		2	RRCID ->	068911	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

KENNE B		WELL #:		1	RRCID ->	068974	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8692	PERF. N/A		
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	-0-	
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-	

MAYER RANCH 34		WELL #:		1	RRCID ->	068979	COMPL. DATE	04/04/1976	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	Y	-0-	-0-	
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-	

KEENE D		WELL #:		1	RRCID ->	069279	COMPL. DATE	11/17/1976	TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 81		WELL #:		2	RRCID ->	069286	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	5395	PERF. N/A		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	1	1 8	
						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	
						1	9						
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VALLIANT, L. R.		WELL #:		1	RRCID ->	069500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6282 - 7616
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KEENE 180		WELL #:		1	RRCID ->	069533	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	2	N	-0-	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
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-

FIELDS 17		WELL #:		4	RRCID ->	069652	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	N/A
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	3	N	-0-	-0-
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-

HICKS 61		WELL #:		2	RRCID ->	069682	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	N/A
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	66	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
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-

FIELDS 49		WELL #:		1	RRCID ->	069890	COMPL. DATE	11/14/1976	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	N/A
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	Y	-0-	-0-
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-

KEENE 30		WELL #:		1	RRCID ->	070144	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	N/A
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	37	1	433	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	146	1	1717	2	N	-0-
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	160	1	1805	2	N	-0-
10		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	160	1	1853	2	N	-0-
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	-0-
12		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	160	1	1803	2	N	-0-
01		2015 N	1686	-0-	-329	-0-	120	1	1566	2	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A												
08		589 N	534	-0-	-55	-0-	30	1	504	3	N	-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	Y	-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A												
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	230	1	323	2	Y	-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	207	1	287	2	Y	-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	226	1	323	2	Y	-0-
11		540 N	408	-0-	-132	-0-	163	1	245	2	Y	-0-
12		496 N	439	-0-	-57	-0-	159	1	280	2	Y	-0-
01		558 N	462	-0-	-96	-0-	190	1	272	3	Y	-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A												
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-
01		372 N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	3	N	-0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A												
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	18	1	242	2	Y	1
							1	9				
09		330 N	285	-0-	-45	-0-	17	1	267	2	Y	1
							1	9				
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	1
							1	9				
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	1
							3	9				
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	17	1	289	2	Y	1
							2	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KARNES, W. H. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	070980	COMPL. DATE	03/07/1977	TOTAL DEPTH	9953	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	AMT CODE	BALANCE	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
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-	

KEENE 22		WELL #:		1	RRCID ->	071145	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	8640	PERF. N/A		
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	101	1	1183 2	N	-0-		-0-	
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-	

KEENE 179		WELL #:		1	RRCID ->	071310	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	8640	PERF. N/A		
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141 2	N	-0-		-0-	
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-	

KEENE 181		WELL #:		1	RRCID ->	071311	COMPL. DATE	04/15/1977	TOTAL DEPTH	8413	PERF. N/A		
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255 2	N	-0-		-0-	
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-	

WHITEHEAD		WELL #:		8	RRCID ->	071742	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	8861	PERF. N/A		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176 2	Y	-0-		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		1	RRCID ->	071876	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	8260	PERF. N/A		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108 3	N	-0-		-0-	
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-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		4	RRCID ->	071979	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	8675	PERF. N/A		
08	INC G-10	1	-0-	1	51	1	3		N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HICKS 35		WELL #:		2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4397		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	149 1	1477 2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 8252		PERF. N/A			
08		744 N	715	-0-	-29	-0-	43 1	672 3	N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 8918		PERF. N/A			
08		961 S	833	-0-	-128	-0-	50 1	783 3	N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		2102		RRCID -> 072285		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 8558		PERF. N/A			
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		0 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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

PETERSON, H&C FOUNDATION		WELL #:		5		RRCID -> 072588		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 4715		PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER, MINNIE H.		WELL #:		2	RRCID ->	072705	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	7797	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	AMT	CODE	BALANCE
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	956	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1893	RRCID ->	072706	COMPL. DATE	07/09/1977	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		214	RRCID ->	072707	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	-0-	29	1	452	3	N	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-	-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-	-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	27	1	428	3	N	-0-	-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	25	1	380	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1732	RRCID ->	072840	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	8660	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1831	RRCID ->	072841	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9135	PERF. N/A		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1883	RRCID ->	072842	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	8340	PERF. N/A		
08	2170 S	2145	-0-	-25	-0-	-0-	130	1	2015	3	N	-0-	-0-
09	2100 S	1963	-0-	-137	-0-	-0-	117	1	1846	3	N	-0-	-0-
10	2135 S	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	3	N	-0-	-0-
11	2087 S	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	N	-0-	-0-
12	2060 S	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1938	3	N	-0-	-0-
01	2139 S	2056	-0-	-83	-0-	-0-	127	1	1929	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1891	RRCID ->	072843	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	293	-0-	-141	-0-	18	1	275	3	N	-0-		-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 2 RRCID -> 072940 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7194 PERF. N/A														
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013														

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A														
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
08		713 S	330	-0-	-383	-0-	20	1	310	3	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A														
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SIMMONS 71		WELL #:		2	RRCID -> 073431	COMPL. DATE	08/14/1977	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		1	RRCID -> 073453	COMPL. DATE	07/08/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1853	RRCID -> 073590	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	3	N	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	3	N	-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1894	RRCID -> 073591	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1895	RRCID -> 073593	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		1	RRCID -> 073639	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	35	1	49	2	Y	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	33	1	46	2	Y	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	32	1	46	2	Y	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	28	1	42	2	Y	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	22	1	39	2	Y	-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	3	Y	-0-

MAYER		WELL #:		4	RRCID -> 073666	COMPL. DATE	10/29/1977	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	Y	-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	Y	-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	Y	-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	11	1	259	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1361	RRCID ->	074036	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7504	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
08		233 N	233	-0-	-0-	14 1	219 3	N		-0-		-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	13 1	212 3	N		-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	15 1	233 3	N		-0-		-0-
11		240 N	233	-0-	-7	14 1	219 3	N		-0-		-0-
12		248 N	239	-0-	-9	14 1	225 3	N		-0-		-0-
01		248 N	242	-0-	-6	15 1	227 3	N		-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	074068	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9582	PERF. N/A	
08		430 N	430	-0-	-0-	34 1	396 2	Y		-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	20 1	221 2	Y		-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	7 1	85 2	Y		-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	10 1	114 2	Y		-0-		-0-
12		62 N	22	-0-	-40	2 1	20 2	Y		-0-		-0-
*01		179 N	179	-0-	-0-	13 1	166 3	Y		-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	074069	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9397	PERF. N/A	
08		424 N	424	-0-	-0-	33 1	391 2	Y		-0-		-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	19 1	220 2	Y		-0-		-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	20 1	233 2	Y		-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	18 1	195 2	Y		-0-		-0-
12		155 N	56	-0-	-99	5 1	51 2	Y		-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248			Y		-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #:		10	RRCID ->	074182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	9017	PERF. N/A	
08		319 N	319	-0-	-0-	26 1	293 2	Y		-0-		-0-
09		360 N	296	-0-	-64	26 1	270 2	Y		-0-		-0-
10		372 N	315	-0-	-57	29 1	286 2	Y		-0-		-0-
11		300 N	122	-0-	-178	11 1	111 2	Y		-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310			Y		-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310			Y		-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		3	RRCID ->	074283	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

FIELDS 15		WELL #:		4	RRCID ->	074285	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	5826	PERF. N/A	
08		217 N	194	-0-	-23	19 1	175 3	N		-0-		-0-
09		210 N	193	-0-	-17	18 1	175 3	N		-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	18 1	185 3	N		-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	17 1	166 3	N		-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	18 1	176 3	N		-0-		-0-
01		217 N	211	-0-	-6	14 1	197 3	N		-0-		-0-

FIELDS 19		WELL #:		3	RRCID ->	074479	COMPL. DATE	09/23/1977	TOTAL DEPTH	6110	PERF. N/A	
08		35 N	35	-0-	-0-	4 1	31 3	N		-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	4 1	33 3	N		-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	4 1	32 3	N		-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	4 1	33 3	N		-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	4 1	32 3	N		-0-		-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	4 1	31 3	N		-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DUNBAR, NED		WELL #:		7	RRCID ->	074637	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5022 - 5554
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

DUNBAR, NED		WELL #:		8	RRCID ->	074638	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		9	RRCID ->	074639	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

FIELDS 53		WELL #:		2	RRCID ->	074891	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #:		3	RRCID ->	075055	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	N/A
08	1922 X	1843	-0-	-79	-0-	104	1	1737	2	Y	2	6
09	1890 X	1827	-0-	-63	-0-	104	1	1719	2	Y	4	10
10	1953 X	1840	-0-	-113	-0-	113	1	1723	2	Y	4	12 1
11	1890 X	1637	-0-	-253	-0-	118	1	1513	2	Y	5	7
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	123	1	1531	2	Y	4	11
01	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	107	1	1540	3	Y	8	12 1

KEENE 32		WELL #:		1	RRCID ->	075091	COMPL. DATE	01/18/1978	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	N/A
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 52		WELL #:		2	RRCID ->	075094	COMPL. DATE	12/03/1977	TOTAL DEPTH	6212	PERF. N/A			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	N	-0-		-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		2	RRCID ->	075095	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	4322	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	

KEENE		WELL #:		1822	RRCID ->	075281	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8215 - 8307			
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1041	2	N	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1291	RRCID ->	075586	COMPL. DATE	08/18/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF. N/A			
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		-0-	
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-		-0-	
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-		-0-	
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-		-0-	
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-		-0-	
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		12	RRCID ->	075841	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	6201	PERF. 5258 - 5736			
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	076211	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	8880	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		2	RRCID ->	076212	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	8167	PERF. N/A			
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUNBAR, NED		WELL #:		11	RRCID ->	076213	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	6208	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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1301	RRCID ->	076214	COMPL. DATE	12/24/1979	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6753 - 6783	
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-			-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		2	RRCID ->	076619	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5063 - 6028	
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		3	RRCID ->	076620	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5050 - 5975	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		4	RRCID ->	076621	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5027 - 5934	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1292	RRCID ->	076622	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	6810 - 6819	
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2	N	-0-			-0-
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-

PETERSON, H. & C.		WELL #:		8	RRCID ->	076896	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280 - 2293	
08	868	N	620	-0-	-248	-0-	89	1	531	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BAKER, ROY "15"		WELL #:		1	RRCID ->	076897	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3221 - 3246		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BAKER, ROY "16"		WELL #:		2	RRCID ->	076898	COMPL. DATE	11/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2521 - 3048	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	91	2	N	-0-	-0-
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-

BAKER, ROY "17"		WELL #:		6	RRCID ->	076901	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2629 - 3413	
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	102	1	248	2	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL -8-		WELL #:		2	RRCID ->	076909	COMPL. DATE	05/06/1976	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3097 - 3144	
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	201	1	2463	2	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL -1-		WELL #:		3	RRCID ->	076910	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3287 - 3312	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	077517	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	9281	PERF. 8391 - 8518	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
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-

MAYER		WELL #:		6	RRCID ->	078402	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7130 - 7158	
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER		WELL #:		7	RRCID ->	078403	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7203 - 7223			
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
08	124 N	109	-0-	-15	-0-		6	1	103	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	078448	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6406 - 7706			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		14	RRCID ->	078636	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6400 - 6613			
08	372 N	348	-0-	-24	-0-		20	1	328	3	N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 80		WELL #:		1	RRCID ->	078873	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4922 - 5900			
08	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1294	RRCID ->	079540	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6848 - 6858			
08	279 N	237	-0-	-42	-0-		237	2			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1293	RRCID ->	079541	COMPL. DATE	09/03/1978	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6733 - 6742			
08	341 N	301	-0-	-40	-0-		301	2			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ESPY 41				WELL #:	4	RRCID ->	079765	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5596 - 5630
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	854	2	Y	2		6
09	870 N	740	-0-	-130	-0-	2	9	658	2	Y	-0-		6
10	992 N	792	-0-	-200	-0-	82	1	706	2	Y	1		7
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	1	9	874	2	Y	1		8
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	101	1	578	2	Y	-0-	7 1	1
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	1	9	657	3	Y	1		2

CAUTHORN, MACK "112"				WELL #:	1121	RRCID ->	080060	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6666 - 6675
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY 99				WELL #:	3	RRCID ->	080317	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5548 - 6209
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

GALBREATH 91				WELL #:	2	RRCID ->	080318	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5128 - 5197
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013													

RICHARDSON 139				WELL #:	2 L	RRCID ->	080468	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6335 - 6916
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

CLARK 58				WELL #:	2	RRCID ->	080610	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	6808 - 6980
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	118	1	1248	2	Y	-0-		-0-
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-

KIRBY 183				WELL #:	2	RRCID ->	080964	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6090 - 6620
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		2
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
GALBREATH 78		WELL #: 2		RRCID -> 080966		COMPL. DATE 02/06/1979		TOTAL DEPTH 6241 PERF. 4977 - 5011				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2013 - PLUGGED		08-09-2013						

WYATT 54		WELL #: 2		RRCID -> 080968		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5348 - 5752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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-		

KIRBY 2		WELL #: 2		RRCID -> 081172		COMPL. DATE 01/19/1979		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713				
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	3
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

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782				
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
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-		

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421				
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-	-0-	
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-	

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215				
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUNBAR, NED		WELL #:		15	RRCID ->	081844	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4905 - 5065	
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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-	
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-	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y		-0-	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	Y		-0-	
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y		-0-	

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		4	RRCID ->	082064	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	2892 - 3281	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	Y		-0-	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	89	1	123	2	Y		-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	2	Y		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	80	1	121	2	Y		-0-	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	77	1	136	2	Y		-0-	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	91	1	129	3	Y		-0-	

WALLACE 76		WELL #:		4	RRCID ->	082547	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4572 - 4575	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #:		1	RRCID ->	082667	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	5146 - 5152	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N		-0-	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N		-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N		-0-	
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N		-0-	
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N		-0-	
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N		-0-	

WALLACE 65		WELL #:		3	RRCID ->	082689	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	3709 - 3882	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	2	Y		-0-	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	6	6 8	
						7	9						
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	Y		-0-	
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	75	1	702	2	Y		-0-	
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	76	1	674	2	Y	7	7 8	
						8	9						
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	72	1	678	3	Y		-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082828	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7398 - 7469	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N		-0-	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	N		-0-	
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	3	N		-0-	
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N		-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	N		-0-	
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	082829	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	5604 - 6230
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	
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1351	RRCID ->	083321	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6857 - 6879
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #:		3	RRCID ->	083528	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5499 - 5849
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #:		1	RRCID ->	083529	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6206 - 6290
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	083660	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7416 - 7494
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	13	1	327	3	N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #:		1	RRCID ->	083759	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7880 - 7891
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

WALLACE 65		WELL #:		4	RRCID ->	083802	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4912 - 5530
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS 72		WELL #:		2	RRCID ->	084153	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 6581 - 6895		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	5	5 8	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	9	86	2	Y	6	6 8	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	084154	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 6516 - 7243		
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-		-0-
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-

ESPY 40		WELL #:		4	RRCID ->	084346	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 5386 - 5750		
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	41	1	346	2	Y	-0-		2
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	38	1	302	2	Y	1		3
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

SHURLEY		WELL #:		15	RRCID ->	084476	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5050 - 5903		
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		12	RRCID ->	084725	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5017 - 5876		
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		14	RRCID ->	084726	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5136 - 6092		
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 46		WELL #:		2	RRCID ->	084727	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6406 - 7164		
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
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	-0-	1	1	1
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	34	1	497	2	Y	1			2
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	36	1	528	2	Y	1	1	1	2
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	1			3
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	1	1	1	3
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-	1	1	2

DIEBITSCH 70		WELL #:		3	RRCID ->	084775	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6460 - 6658		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		3	RRCID ->	085437	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6376 - 7061		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WARD 127		WELL #:		4	RRCID ->	085620	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5602 - 6603		
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
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-

ESPY 57		WELL #:		4	RRCID ->	085654	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	4326 - 5764		
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	122	1	431	2	Y	-0-			3
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	114	1	368	2	Y	1			4
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	122	1	424	2	Y	1			5
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	5	1	1
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	108	1	407	3	Y	1			2

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1302	RRCID ->	085940	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6789 - 6797		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY 95		WELL #:		4	RRCID ->	086173	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 5525 -	5990			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY 111		WELL #:		4	RRCID ->	086364	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 5333 -	6334			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-				-0-
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-

WARD 114		WELL #:		5	RRCID ->	086515	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 5860 -	6494			
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	N	1	1	8		-0-
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-

MAYER		WELL #:		3	RRCID ->	087051	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7267 -	7278			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MORRISS RANCH		WELL #:		8101	RRCID ->	087948	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	6274	PERF. 4371 -	5727			
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	1	1		-0-
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
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-

SIMMONS 3		WELL #:		1	RRCID ->	088167	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 6280 -	6620			
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
GENINI		WELL #:		3902	RRCID ->	088168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5417 - 5614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	94	1	881	2	Y	-0-	1	1		1
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
01	1116 N	990	-0-	-126	-0-	106	1	883	3	Y	1				6
						1	9								

SAWYER 4		WELL #:		1	RRCID ->	088268	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	6625 - 6573			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

MORRISS 64		WELL #:		3	RRCID ->	088371	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	5286 - 5855			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1843	RRCID ->	088691	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7957 - 7963			
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	3	N	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1601	RRCID ->	088929	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5222 - 5237			
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	28	1	435	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER 4		WELL #:		3	RRCID ->	089419	COMPL. DATE	08/17/1980	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	6069 - 6325			
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	32	1	538	3	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842			WELL #: 2			RRCID -> 089760			COMPL. DATE 08/08/1980					
RICHARDSON 138		TOTAL DEPTH 7594			PERF. 7115			-			7153					
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	1	1	1		
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	12	1	174	2	Y	1			2		
						1	9									
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		
						1	9									
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		
						1	9									
RICHARDSON 138		WELL #: 3			RRCID -> 089785			COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 7662			PERF. 6988 - 7218		
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	Y	-0-	1	1	2		
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	2	Y	1			3		
						1	9									
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		
						1	9									
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	1	1	1	3		
						1	9									
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-	1	1	2		
						1	9									
MAYFIELD 46		WELL #: 1			RRCID -> 090118			COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8491			PERF. 6822 - 6938		
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	180	1	750	2	Y	-0-	2	1	1		
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	172	1	705	2	Y	2			3		
						2	9									
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	186	1	781	2	Y	2	2	1	3		
						2	9									
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	Y	2			5		
						2	9									
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	189	1	894	2	Y	1	2	1	4		
						1	9									
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	186	1	868	3	Y	1	2	1	3		
						1	9									
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1			RRCID -> 090298			COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6430 - 7761		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-		
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-		
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-		
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-		
KELLY 102		WELL #: 3			RRCID -> 090304			COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447			PERF. 5854 - 6130		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-		
MAYER		WELL #: 5X			RRCID -> 090816			COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 7041 - 7400		
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-		
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-		
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-		
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 166		WELL #:		3	RRCID ->	091034	COMPL. DATE	11/28/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5724 - 6989	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	112	1	273	2	Y	2	2 1	2
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

VANDERSTUCKEN 21		WELL #:		2	RRCID ->	091379	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	4796 - 5146	
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		17	RRCID ->	091623	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5220 - 6047	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	132	-0-	-364	-0-	132	2			N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		16	RRCID ->	091721	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5100 - 5911	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1304	RRCID ->	092109	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6792 - 6806	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		5	RRCID ->	092159	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	5052 - 5346	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909															
M	O	ALLOW 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
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634															
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
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-
DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428															
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-			-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	Y	3	3 8		-0-
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-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934															
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
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-
SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068															
08		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			-0-
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-
GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266															
08		527 N	516	-0-	-11	-0-	50	1	464	2	Y	2	1 1	2 8	-0-
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
01		527 N	505	-0-	-22	-0-	54	1	451	3	Y	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WALLACE 50		WELL #:		1	RRCID ->	093049	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	5274	PERF.	4781 - 5008	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HICKS 35		WELL #:		3	RRCID ->	093183	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	3056 - 3736	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	24	1	235	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	27	1	251	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	24	1	228	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	25	1	226	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	25	1	235	3	Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		9	RRCID ->	093544	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6832 - 6840	
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	3	Y	-0-		-0-
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-

GENINI		WELL #:		3102	RRCID ->	093906	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5405 - 5606	
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	32	1	301	2	Y	-0-	1 1	-0-
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
						2	9						
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	33	1	274	3	Y	-0-		2

MAYER		WELL #:		10	RRCID ->	094250	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6928 - 6938	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-		-0-
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-

GENINI		WELL #:		3904	RRCID ->	094409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	5416 - 7413	
08	620 N	520	-0-	-100	-0-	50	1	470	2	Y	-0-	1 1	-0-
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
						3	9						
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	1		4
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842													
MAYFIELD 46		WELL #:		3	RRCID ->	094717	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6956 - 7197					
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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

GENINI		WELL #:		3903	RRCID ->	095216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	5378 - 7616					
08	INC G-10	743	-0-	743	1566		72 1	671 2	Y	-0-		-0-					
09	2243 X	677	-0-	-1566			65 1	612 2	Y	-0-		-0-					
10	727 X	727	-0-	-0-			92 1	635 2	Y	-0-		-0-					
11	930 X	678	-0-	-252			80 1	598 2	Y	-0-		-0-					
12	837 X	676	-0-	-161			71 1	602 2	Y	3		3					
01	713 N	711	-0-	-2	-0-		3 9	634 3	Y	1		4					
							1 9										

KELLY 102		WELL #:		4	RRCID ->	095254	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4819 - 6226					
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-		21 1	464 2	Y	2	1 1	1					
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-		2 9	354 2	Y	2	3 1	-0-					
10	527 N	452	-0-	-75	-0-		16 1	431 2	Y	2	2 1	-0-					
11	480 N	265	-0-	-215	-0-		2 9	252 2	Y	2	1 1	1					
12	372 N	211	-0-	-161	-0-		11 1	201 2	Y	1	1 1	1					
01	465 N	72	-0-	-393	-0-		2 9	69 3	Y	-0-	1 1	-0-					
							9 1										
							1 9										

SIMMONS 73		WELL #:		2	RRCID ->	095366	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	6271 - 7038					
08	93 N	78	-0-	-15	-0-		5 1	73 2	Y	-0-		-0-					
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-					

GALBREATH 65		WELL #:		4	RRCID ->	095546	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5432 - 5908					
08	31 N	10	-0-	-21	-0-		1 1	9 2	Y	-0-		-0-					
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-					

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		2044	RRCID ->	095703	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	3194 - 3226					
08	186 N	159	-0-	-27	-0-		159 2		N	-0-		-0-					
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-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 35		WELL #:		1A	RRCID ->	095704	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5662 - 5746		
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
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		8	1	133	2	Y	1	1	-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-		1	9						-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		5	1	73	2	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-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		4044	RRCID ->	095800	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	3204 - 3224		
08	527 N	506	-0-	-21	-0-		506	2			N	-0-		-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #:		5A	RRCID ->	096074	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5422 - 5805		
08	INC G-10	8	-0-	8	-0-	17	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
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-

FIELDS 52		WELL #:		4	RRCID ->	096397	COMPL. DATE	10/17/1981	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5519 - 5573		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013														

RICHARDSON 138		WELL #:		4	RRCID ->	096878	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6222 - 7077		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #:		2	RRCID ->	097008	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6894 - 7178		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-		19	1	306	2	Y	-0-	1	1
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	1
							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
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-		17	1	277	3	Y	1	1	1
							1	9						

ESPY 56		WELL #:		5	RRCID ->	097491	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5576 - 5729		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
JONES 118		WELL #:		5	RRCID ->	097859	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5222 - 6234				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		16	RRCID ->	097955	COMPL. DATE	03/02/1982	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5105 - 5140				
08	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		17	RRCID ->	097956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5152 - 5182				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

SAWYER 144		WELL #:		3	RRCID ->	098287	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 5970 - 6696				
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
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		-0-
						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		-0-

SAWYER 168		WELL #:		4	RRCID ->	098288	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 5742 - 7023				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7901	RRCID ->	098338	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5172 - 5435				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALLISON-MIERS		WELL #:		8001	RRCID ->	098339	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5225 - 5441
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	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	44 1	605 2	N		-0-		-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		1301	RRCID ->	098340	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	5167 - 5397
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	4 1	51 2	Y		-0-		-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		1302	RRCID ->	098341	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4993 - 5410
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y		-0-		-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #:		3	RRCID ->	098502	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5507 - 6113
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	38 1	540 2	Y	3	3 1		3
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	36 1	516 2	Y	3	3 1		3
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	531 2	Y	3	3 1		3
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	615 2	Y	5	4 1	2 8	2
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43 1	645 2	Y	7	3 1	2 8	4
01	558 N	334	-0-	-224	-0-	20 1	313 3	Y	1	4 1		1

SHURLEY 141		WELL #:		5	RRCID ->	098530	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5310 - 6314
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	Y	1	1 1		1
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	Y	1	1 1		1
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	1	1 1		1
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y	2	1 1	1 8	1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	210 2	Y	2	1 1	1 8	1
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	13 1	193 3	Y	2	2 1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 100		WELL #:		5	RRCID ->	098822	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5286 - 6250
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		5	RRCID ->	098823	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5117 - 5299
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-	-0-
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-

GENINI		WELL #:		3901	RRCID ->	098824	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7184 - 7372
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-	-0-
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

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		5	RRCID ->	098959	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	5120 - 5210
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	N	-0-	-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7301	RRCID ->	099366	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5129 - 5729
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	22	1	304	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER 112		WELL #:		5	RRCID ->	099412	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	5395 - 6454
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
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	9					
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	1	1
						1	9					
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	1
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 124		WELL #:		5	RRCID ->	099413	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 5052 - 6389	
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
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		5	RRCID ->	099488	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 5319 - 6345	
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	099609	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8782 - 8827	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

FIELDS 16		WELL #:		5	RRCID ->	099615	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5826 - 5905	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-	-0-
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-

KEENE 181		WELL #:		2	RRCID ->	099766	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8347 - 8114	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	N	-0-	-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7904	RRCID ->	099878	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5240 - 5586	
08	527 N	348	-0-	-179	-0-	24	1	324	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 104		WELL #:		5	RRCID ->	099898	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	5669	PERF.	4693 - 5282		
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
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS		WELL #:		5604	RRCID ->	099900	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5469 - 5493		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT		WELL #:		3	RRCID ->	099901	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7402 - 7540		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MAYFIELD 39		WELL #:		3	RRCID ->	100422	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6349 - 7157		
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	55	1	877	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1579	2	Y	4	1	8	5
						4	9							
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	Y	1			6
						1	9							
12	1736 N	792	-0-	-944	-0-	47	1	744	2	Y	1	2	1	5
						1	9							
01	1178 N	884	-0-	-294	-0-	51	1	831	3	Y	2	2	1	5
						2	9							

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		1028	RRCID ->	100666	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8991 - 9033		
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		2027	RRCID ->	100667	COMPL. DATE	12/06/1981	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8861 - 8963		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8695	-		8747		
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
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 2	Y	-0-			-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755	COMPL. DATE 08/27/1981	TOTAL DEPTH 9092	PERF. 8860	-		9055		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 6277	-		7145		
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1	741 2	Y	1	2 1		3
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

KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8165	-		8257		
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58 1	682 2	N	-0-			-0-
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-

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8493	-		8521		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334	COMPL. DATE 08/17/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7488	-		7506		
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842																		
RICHARDSON 138		WELL #:		5	RRCID ->	101487	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	6597 - 7267										
M O	ALLOW 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								
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	1	1	1	3								
						1	9															
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								
						1	9															
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								
						1	9															
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1	3								
						1	9															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"													WELL #:	1	RRCID ->	101539	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6562 - 6898
08	INC G-10	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-								
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-								
SHURLEY 166													WELL #:	4	RRCID ->	101610	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	5658 - 7023
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
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-								
REED 116													WELL #:	5	RRCID ->	101651	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	5073 - 6382
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	631	2	Y	4	2	1	2								
						4	9															
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															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"													WELL #:	1	RRCID ->	101787	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6772 - 7124
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-								
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-								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"													WELL #:	1	RRCID ->	101789	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6658 - 7124
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
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-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
WILSON, DUKE		WELL #:		1611	RRCID ->	101792	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5492 - 5516				
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
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	323	3	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	311	3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	319	3	N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	289	3	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	357	3	N	-0-			-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	338	3	N	-0-			-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #:		2302	RRCID ->	102023	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9082				
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-		15	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-		13	1	133	2	Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-		14	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-		15	1	125	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-		13	1	111	2	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		3028	RRCID ->	102047	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8974 - 9124				
08	558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-		34	1	350	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	-0-		31	1	324	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	-0-		25	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	-0-		26	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1203	2	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7101	RRCID ->	102224	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4942 - 5692				
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	135	2	Y	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-		5	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-		4	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-		5	1	61	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86		WELL #:		2	RRCID ->	102229	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6308 - 6312				
08	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	-0-		100	1	1039	2	Y	2	4	1	3
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	-0-		109	1	1137	2	Y	3	4	1	2
10	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	-0-		104	1	1020	2	Y	3			5
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	-0-		80	1	809	2	Y	1	4	1	2
12	1302 N	971	-0-	-331	-0-	-0-		94	1	874	2	Y	3	4	1	1
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	1195	3	Y	3			4

SHURLEY 110		WELL #:		5	RRCID ->	102305	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	5565 - 6441				
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-		28	1	576	3	N	-0-			-0-
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	-0-		28	1	562	3	N	-0-			-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	-0-		31	1	580	3	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	575	3	N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	-0-		33	1	584	3	N	-0-			-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	-0-		31	1	584	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SAWYER 168		WELL #:		5	RRCID ->	102306	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	5715 - 7025		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	102334	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7248 - 7504		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-			1
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	18	1	275	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

WARD 127		WELL #:		5	RRCID ->	102452	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5713 - 6876		
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER 144		WELL #:		4	RRCID ->	102453	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	5975 - 6778		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-			1
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	Y	1			2
						1	9							
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	32	1	404	2	Y	2			2
						2	9							
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	33	1	407	2	Y	1			3
						1	9							
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	102583	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6462 - 6896		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		1	RRCID ->	102584	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6700 - 7078		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
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-

GALBREATH 67 WELL #: 5 RRCID -> 102662 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5631 - 5752																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808																	
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778																	
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982																	
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048																	
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556																	
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	18	1	285	3	N	-0-			-0-
10	341	N	300	-0-	-41	19	1	281	3	N	-0-			-0-
11	330	N	263	-0-	-67	17	1	246	3	N	-0-			-0-
12	310	N	283	-0-	-27	17	1	266	3	N	-0-			-0-
01	310	N	280	-0-	-30	16	1	264	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		3025	RRCID ->	102873	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8863 - 9118		
08	732	N	732	-0-	-0-	185	1	547	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	144	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	54	-0-	-225	16	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	20	-0-	-250	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	19	-0-	-260	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	1	-0-	-61	1	2			Y	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	103046	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8276 - 8634		
08	589	N	419	-0-	-170	33	1	386	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	426	-0-	-114	35	1	391	2	Y	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	44	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	390	-0-	-30	32	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	517	-0-	-41	37	1	480	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		
08	465	N	427	-0-	-38	24	1	403	3	N	-0-			-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-			-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
11	420	N	409	-0-	-11	18	1	391	3	N	-0-			-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-			-0-
01	496	N	401	-0-	-95	16	1	385	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		
08	95	N	95	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	5	1	82	3	N	-0-			-0-
10	124	N	80	-0-	-44	5	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	5	1	77	3	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	5	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	4	1	67	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		
08	46	N	46	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	2	1	25	3	N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	1	1	11	3	N	-0-			-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	103053	COMPL. DATE	10/16/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8524 - 8906		
08	372	N	368	-0-	-4	29	1	339	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	356	-0-	-34	29	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	29	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	294	-0-	-66	24	1	270	2	Y	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	337	-0-	-35	24	1	313	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

08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	36 1	554 2	Y	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775														
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852														
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920														
08		744 N	727	-0-	-17	-0-	44 1	683 3	N	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822														
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	128 3	N	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616														
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-				-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	(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
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
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									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

08	279 N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

08	496 N	446	-0-	-50	-0-	25	1	421	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 147 WELL #: 5 RRCID -> 103454 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5501 - 6735

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

08	558 N	556	-0-	-2	-0-	36	1	517	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
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									

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

M O	ALLOW 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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			1
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

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

08	589 N	568	-0-	-21	-0-	65	1	503	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

08	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	94	1	1467	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F		WELL #:		1	RRCID ->	103979	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7210 - 8422			
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
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		1	RRCID ->	103997	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6582 - 6960			
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	81	1	175	3	N	-0-				-0-
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-

REED 100		WELL #:		6	RRCID ->	103999	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	5100 - 6087			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
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

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		6	RRCID ->	104049	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4854 - 5315			
08	372 N	169	-0-	-203	-0-	19	1	150	3	N	-0-				-0-
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-

KELLY 126		WELL #:		5	RRCID ->	104079	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	5380 - 6482			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7905	RRCID ->	104106	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5232 - 5428			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ALLISON-MIERS		WELL #:		7906	RRCID ->	104107	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 5257 -	5420	
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	
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	28 1	384 2	N	-0-			-0-	
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	26 1	368 2	N	-0-			-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1	411 2	N	-0-			-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	N	-0-			-0-	
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	27 1	374 2	N	-0-			-0-	
01	434 N	299	-0-	-135	-0-	22 1	277 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #:		1	RRCID ->	104157	COMPL. DATE	02/13/1983	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6525 -	7078	
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-	
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		1	RRCID ->	104158	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6676 -	7026	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-	
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-	

REED 101		WELL #:		5	RRCID ->	104159	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 5101 -	6229	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

HILL-RIP WARD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104364	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 5445 -	6568	
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	19 1	233 3	N	-0-			-0-	
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	17 1	194 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	19 1	209 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	11 1	120 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	73	-0-	-144	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-	

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104365	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5777 -	6806	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	-0-			-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	-0-			-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	N	-0-			-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	N	-0-			-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-			-0-	
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-			-0-	

PFLUGER 104		WELL #:		6	RRCID ->	104368	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 4308 -	5214	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26 1	261 2	Y	-0-			-0-	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 1	250 2	Y	-0-			-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28 1	259 2	Y	-0-			-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	244 2	Y	-0-			-0-	
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	25 1	226 2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	24 1	230 3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CAUTHORN, IDA		WELL #:		1355	RRCID ->	104369	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6860 - 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
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-		117	2		N	-0-			-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-		47	2		N	-0-			-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-		47	2		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2		N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1885	RRCID ->	104371	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7645 - 7666		
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-		22	1	338	3	N	-0-		-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-		20	1	309	3	N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-		24	1	373	3	N	-0-		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-		21	1	320	3	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		21	1	333	3	N	-0-		-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-		20	1	309	3	N	-0-		-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		10	RRCID ->	104410	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	3030 - 3048		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #:		5	RRCID ->	104413	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	4931 - 5303		
08	INC G-10	3	-0-	3	-0-	6	3	2		Y	-0-			-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
*01	6 X	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #:		1	RRCID ->	104523	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8436 - 8762		
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		2	1	26	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-		-0-

PFLUGER 85		WELL #:		5	RRCID ->	104528	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4246 - 5137		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-		11	1	104	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		10	1	101	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-		12	1	109	2	Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-		12	1	112	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-		12	1	108	2	Y	-0-		-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		12	1	113	3	Y	-0-		-0-

ARCO - PHILLIPS 23		WELL #:		2303	RRCID ->	104645	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8771 - 8882		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-		30	1	313	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	328	-0-	-32	-0-		28	1	300	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-		29	1	303	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-		30	1	295	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-		36	1	299	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-		33	1	274	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ASKEW 46		WELL #:		2	RRCID ->	104667	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	5809 - 5853
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
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-

HICKS 57		WELL #:		5	RRCID ->	104794	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	3272 - 3819
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #:		1	RRCID ->	105025	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6962 - 7311
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #:		1	RRCID ->	105026	COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6986 - 7327
08	341 N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	3	N	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	8	1	191	3	N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		1	RRCID ->	105046	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	6738 - 7223
08	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	99	1	1351	3	N	-0-	-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	103	1	1418	3	N	-0-	-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	144	1	1618	3	N	-0-	-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	3	N	-0-	-0-
12	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	124	1	1253	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	131	1	1402	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #:		6	RRCID ->	105249	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	5394 - 6822
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	2	Y	1	1 1
						1	9					1
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	124	2	Y	1	1 1
						1	9					1
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	126	2	Y	1	1 1
						1	9					1
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	1 1
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	2	Y	2	1 1
						2	9					1
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	1 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1781	RRCID ->	105349	COMPL. DATE	04/07/1983	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7410 - 7418
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
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-			-0-
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"				WELL #:	1032	RRCID ->	105384	COMPL. DATE	02/18/1983	TOTAL DEPTH	9174	PERF. 8902 - 8938
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-

VALLIANT				WELL #:	4	RRCID ->	105385	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7346 - 7406
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MAYFIELD 39				WELL #:	5	RRCID ->	105546	COMPL. DATE	03/05/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6419 - 7240
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	105636	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7302 - 7625
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	105637	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6338 - 7631
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46				WELL #:	5	RRCID ->	105639	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6190 - 7082
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439													
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
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		97 1	1202 3	N	-0-		-0-
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-

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526													
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 2	Y	-0-		-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583													
08		186 N	182	-0-	-4	-0-		12 1	170 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176													
08		589 N	462	-0-	-127	-0-		26 1	436 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678													
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-		5 1	86 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670													
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		9 1	151 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106011	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6316 - 7116		
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
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	16 1	277 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	106012	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6326 - 7122		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #:		1	RRCID ->	106014	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6384 - 7136		
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106143	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6390 - 7582		
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	38 1	520 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #:		1	RRCID ->	106197	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6920 - 7291		
08		279 N	54	-0-	-225	-0-	2 1	52 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		1	RRCID ->	106198	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6827 - 7227		
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	205 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		1	RRCID ->	106467	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6560 - 6883		
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 106538		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470		
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	
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	9 1	127 3	N	-0-	-0-	
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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 106539		COMPL. DATE 07/11/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626		
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	8 1	106 3	N	-0-	-0-	
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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 1		RRCID -> 106728		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 106832		COMPL. DATE 07/21/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106982		COMPL. DATE 08/26/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	N	-0-	-0-	
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-	

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-	
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-	

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842	WELL #: 5		RRCID -> 107219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 5812 - 6946		
M O	ALLOW 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
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
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-
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							

FIELDS 16				WELL #: 6	RRCID -> 107220		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6421	PERF. 5318 - 5759			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

GALBREATH 78				WELL #: 4A	RRCID -> 107222		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4933 - 4997			
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			1
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
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							

GALBREATH 91				WELL #: 4	RRCID -> 107223		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6284	PERF. 4994 - 5925			
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			1
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-

JONES 118				WELL #: 6	RRCID -> 107224		COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 5195 - 6210			
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	187	2	Y	1	1	1	1
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	170	2	Y	1	1	1	1
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	9	1	173	2	Y	1	1	1	1
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	156	2	Y	2	1	1	1 8
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	1	1
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	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									
JONES 120		WELL #:		6	RRCID ->	107226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5277 -	6304	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	29	1	529	2	Y	3	2 1	3
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	25	1	479	2	Y	3	3 1	3
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	3	3 1	3
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	23	1	436	2	Y	3	4 1	2
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	18	1	360	2	Y	3	3 1	2
01	527 N	386	-0-	-141	-0-	18	1	365	3	Y	3	3 1	2

GALBREATH 66		WELL #:		6	RRCID ->	107227	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5472 -	5903	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013													

REED 116		WELL #:		6	RRCID ->	107228	COMPL. DATE	11/25/1983	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 5052 -	6435	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

SAWYER 112		WELL #:		6	RRCID ->	107229	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 5373 -	6472
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

SAWYER 144		WELL #:		5	RRCID ->	107230	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 6077 -	6208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		6	RRCID ->	107232	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5154 -	5878
08	527 N	468	-0-	-59	-0-	94	1	374	3	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD 127		WELL #:		6	RRCID ->	107234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 5532	- 6605
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		2108	RRCID ->	107239	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7353	- 7387
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #:		1	RRCID ->	107598	COMPL. DATE	09/16/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6312	- 6552
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAY RAY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	107795	COMPL. DATE	09/04/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8807	- 9183
08		806 N	792	-0-	-14	-0-	62 1	730 2	Y	-0-		-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7402	RRCID ->	107875	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5928	PERF. 5124	- 5374
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	11 1	146 2	Y	-0-		-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7403	RRCID ->	107876	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5154	- 5248
08		496 N	453	-0-	-43	-0-	31 1	422 2	Y	-0-		-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7407	RRCID ->	107879	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	5931	PERF. 5080	- 5234
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	17 1	236 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	16 1	219 2	Y	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 2	Y	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	230 2	Y	-0-		-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	234 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	18 1	227 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
ALLISON-MIERS		WELL #:		7408	RRCID ->	107880	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	5198 - 5257			
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
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7907	RRCID ->	107881	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5263 - 5313			
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	55	1	757	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	51	1	714	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	821	-0-	-140	-0-	51	1	770	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	55	1	705	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	54	1	745	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	58	1	711	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #:		2	RRCID ->	107882	COMPL. DATE	10/09/1983	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7434			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7405	RRCID ->	107899	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5101 - 5267			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #:		1	RRCID ->	108043	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8564 - 8854			
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	207	1	1157	2	Y	2	2	8	-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	193	1	971	2	Y	1	1	8	-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	194	1	976	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	195	1	1030	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	192	1	917	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	878	-0-	-300	-0-	149	1	729	2	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		1304	RRCID ->	108046	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5198 - 5305			
08	713	N	360	-0-	-353	-0-	24	1	336	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842																		
WILSON, DUKE		WELL #:		405	RRCID ->	108649	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7838 - 7868										
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						
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	-0-		62	1	958	3	N	-0-			-0-						
09	990 N	956	-0-	-34	-0-	-0-		57	1	899	3	N	-0-			-0-						
10	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	-0-		62	1	960	3	N	-0-			-0-						
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	-0-		57	1	887	3	N	-0-			-0-						
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1043	3	N	-0-			-0-						
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1017	3	N	-0-			-0-						
WARD 114													WELL #:	6	RRCID ->	108854	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	5496 - 6726
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-		22	1	437	3	N	-0-			-0-						
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	471	3	N	-0-			-0-						
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	484	3	N	-0-			-0-						
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	434	3	N	-0-			-0-						
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	-0-		28	1	443	3	N	-0-			-0-						
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	520	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
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-		7	1	113	2	Y	-0-			-0-						
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	103	2	Y	-0-			-0-						
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-		7	1	106	2	Y	-0-			-0-						
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-		7	1	101	2	Y	-0-			-0-						
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-		7	1	100	2	Y	-0-			-0-						
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-		6	1	100	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
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	173	2	Y	-0-			-0-						
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	129	2	Y	-0-			-0-						
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	-0-		3	1	52	2	Y	-0-			-0-						
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	232	2	Y	-0-			-0-						
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	171	2	Y	-0-			-0-						
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-			-0-						
RICHARDSON 138													WELL #:	6	RRCID ->	109034	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	6190 - 7250
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	90	2	Y	-0-	1	1	-0-						
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	Y	1			1						
								1	9													
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	Y	-0-	1	1	-0-						
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	89	2	Y	1			1						
								1	9													
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	Y	-0-	1	1	-0-						
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	90	3	Y	-0-			-0-						
VANDERSTUCKEN 47													WELL #:	5	RRCID ->	109095	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	5316 - 5413
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	38	3	N	-0-			-0-						
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	37	3	N	-0-			-0-						
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	40	3	N	-0-			-0-						
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	N	-0-			-0-						
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	41	3	N	-0-			-0-						
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	42	3	N	-0-			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		6	RRCID ->	109169	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	5090 - 6399		
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
08	INC	G-10	11	-0-	11	21	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
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-

ESPY 56		WELL #:		6	RRCID ->	109511	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5459 - 5909		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		6	RRCID ->	109512	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	4955 - 6295		
08	INC	G-10	8	-0-	8	16	1	1	7	3	N	-0-		-0-
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-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109545	COMPL. DATE	01/26/1984	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8516 - 8771		
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
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-

ALLISON MIERS		WELL #:		1307	RRCID ->	110053	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	5017 - 5876		
08		589 N	416	-0-	-173	-0-	28	1	388	2	Y	-0-		-0-
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-

REED 100		WELL #:		7	RRCID ->	110155	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	4912 - 6067		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	43 1	793 2	Y	4	4 1	4
09	840 N	556	-0-	-284	-0-	4 9	525 2	Y	3	4 1	3
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	28 1	717 2	Y	5	4 1	4
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	3 9	771 2	Y	4	5 1	3
12	589 N	406	-0-	-183	-0-	38 1	384 2	Y	3	4 1	2
01	775 N	46	-0-	-729	-0-	6 9	44 3	Y	-0-	2 1	-0-
01	775 N	46	-0-	-729	-0-	2 1	44 3	Y	-0-	2 1	-0-

FAWCETT 130		WELL #:		6	RRCID ->	110157	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 5822 - 7069
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #:		7	RRCID ->	110158	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	5674	PERF. 4327 - 5255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #:		6	RRCID ->	110159	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4627 - 5341
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30 1	300 2	Y	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29 1	288 2	Y	3	3 8	-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	3 9	246 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	26 1	259 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	28 1	262 2	Y	3	3 8	-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30 1	290 3	Y	-0-		-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3 9	290 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 144		WELL #:		6	RRCID ->	110160	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 5707 - 6549
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	106 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
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					

MAYFIELD 39		WELL #:		6	RRCID ->	110650	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	7433	PERF. 6360 - 7125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		5	RRCID ->	110651	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6262 - 7121
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	Y	-0-		-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110652	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7242 - 7524
08	INC G-10	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		6	RRCID ->	110656	COMPL. DATE	03/30/1984	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 6899 - 7187
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	429 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
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					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	107 2	1 9	282 2	Y	2	2 1		2
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	101 2	1 9	248 2	Y	2	2 1		2
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	103 2	1 9	239 2	Y	2	2 1		2
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	330 2	Y	2	2 1	1 8	1
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	288 2	Y	4	2 1	1 8	2
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	293 3	Y	1	2 1		1

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2001	RRCID ->	111150	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	8962 - 9243	
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	12 1	1	125 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	10 1	1	109 2	Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	1	144 2	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	1	140 2	Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	1	134 2	Y	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	1	142 2	Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	111306	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8788 - 8995	
08	DLQ G-10	294	-0-	294	591	26 1	1	268 2	Y	-0-			-0-
09	868 N	277	-0-	-591	-0-	24 1	1	253 2	Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	1	260 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	25 1	1	251 2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	1	265 2	Y	-0-			-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34 1	1	278 2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	111423	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6635 - 6955	
08	INC G-10	7	-0-	7	14	7 3			N	-0-			-0-
09	22 N	8	-0-	-14	-0-	8 3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
*01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1		10 3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		7A	RRCID ->	111433	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	5159 - 6204	
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1		80 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1		73 2	Y	-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-

FIELDS 52		WELL #:		5	RRCID ->	111735	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5093 - 5799	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26 1		211 3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1		218 3	N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	26 1		213 3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	26 1		208 3	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	28 1		211 3	N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	30 1		214 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ALLISON-MIERS		WELL #:		7104	RRCID ->	111902	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5132 - 5191	
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
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7105	RRCID ->	111903	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5084 - 5241	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		6	RRCID ->	112037	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	4957 - 5503	
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	14	1	177	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		1308	RRCID ->	112219	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	4994 - 5220	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	112660	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7232 - 7288	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER "RR"		WELL #:		1	RRCID ->	112662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7216 - 7640	
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	31	1	770	3	N	-0-	-0-	
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	30	1	750	3	N	-0-	-0-	
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	31	1	762	3	N	-0-	-0-	
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	33	1	726	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	36	1	735	3	N	-0-	-0-	
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER "UU"		WELL #:		1	RRCID ->	112663	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6635 - 6916	
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER "XX"		WELL #:		1	RRCID ->	112666	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6906 - 7265
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	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	14	1	338	3	N	1	1 8
						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-

HILL-MAYER "YY"		WELL #:		1	RRCID ->	112667	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7123 - 7475
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-ROUSSELOT B		WELL #:		1	RRCID ->	112668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7235 - 7574
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-ROUSSELOT C		WELL #:		1	RRCID ->	112669	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7432 - 7497
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	N	-0-	-0-
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-

ESPY 57		WELL #:		5	RRCID ->	112671	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5616 - 5784
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	55	1	462	2	Y	1	3
						1	9					
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-	1
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	33	1	365	3	Y	-0-	1

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		7	RRCID ->	112672	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5155 - 5897
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	3	N	-0-	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	N	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	3	N	-0-	-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	3	N	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	N	-0-	-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	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									
BRAY 42		WELL #:		2	RRCID ->	112673	COMPL. DATE	06/16/1984	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	5640 - 5669	
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
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	72	-0-	-348	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
01	558 N	236	-0-	-322	-0-	236	3		Y	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C"				WELL #:	40	RRCID ->	112674	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5909 - 6071
08	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	83	1	1012	3	N	-0-		-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	83	1	970	3	N	-0-		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	86	1	954	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	62	1	970	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	59	1	919	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "BB"				WELL #:	26	RRCID ->	112675	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6535 - 6941
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-		-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-		-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	3	N	-0-		-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH J				WELL #:	9	RRCID ->	112678	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6579 - 6979
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH E				WELL #:	5	RRCID ->	112804	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6685 - 7044
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH EE				WELL #:	29	RRCID ->	112805	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6497 - 6891
08	341 N	223	-0-	-118	-0-	13	1	210	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//	385842									
MAYER RANCH FF			WELL #:	30	RRCID ->	112806	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6495 - 6894	
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
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH L			WELL #:	11	RRCID ->	112808	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6579 - 7111	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "M"			WELL #:	12	RRCID ->	112809	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	6477 - 7075	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH NN			WELL #:	53	RRCID ->	112810	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6895 - 7241	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-

REED 116			WELL #:	7	RRCID ->	112832	COMPL. DATE	08/13/1984	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	5253 - 6286	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-

JONES 120			WELL #:	7	RRCID ->	113261	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5347 - 6127	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-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-

MAYER RANCH "RR"			WELL #:	56	RRCID ->	113475	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6805 - 6993	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	14	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	15	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH "XX"		WELL #:		61	RRCID ->	113476	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	6837 - 7067		
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
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		7	RRCID ->	113581	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	6206 - 7129		
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	Y	2			4
						2	9							
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	70	1	1023	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	2			6
						2	9							
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
*01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	3	Y	2	2	1	5
						2	9							

SAWYER 112		WELL #:		7	RRCID ->	113582	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	5455 - 6550		
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	74	1	126	2	Y	1			1
						1	9							
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	74	1	88	2	Y	-0-			1
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	77	1	89	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	74	1	77	2	Y	1			1
						1	9							
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	66	1	54	2	Y	-0-			1
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	53	1	47	3	Y	-0-	1	1	-0-

REED 101		WELL #:		6	RRCID ->	113583	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	5169 - 6221		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WARD, RIP "H-46"		WELL #:		1	RRCID ->	113677	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5853 - 6160		
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	70	1	850	3	N	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	72	1	843	3	N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	79	1	861	3	N	-0-			-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	75	1	822	3	N	-0-			-0-
12	961 N	884	-0-	-77	-0-	53	1	831	3	N	-0-			-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	53	1	815	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "MMM"		WELL #:		1	RRCID ->	113970	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6765 - 6964		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1953 N	1764	-0-	-189	-0-	134 1	1630 3	N	-0-		-0-
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-

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621												
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	24 1	342 3	N	-0-		-0-
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-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147												
08		527 N	458	-0-	-69	-0-	35 1	423 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098												
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	17 1	414 3	N	-0-		-0-
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-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809												
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 2	Y	-0-		1
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	8 1	74 2	Y	-0-		1
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y	1		1
							1 9					
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 2	Y	-0-		1
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	87 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								
SHURLEY 142		WELL #:		7	RRCID ->	114043	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	5406 - 6465
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90						-0-

SHURLEY 148		WELL #:		4	RRCID ->	114044	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5467 - 6850
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	Y	1			1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	1	1 1		1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	1	1 1		1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	2	1 1		1
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 3	Y	-0-	1 1		-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #:		59	RRCID ->	114045	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	6859 - 7162
08	403 N	259	-0-	-144	-0-	10 1	249 3	N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11 1	281 3	N	-0-			-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	10 1	243 3	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	N	-0-			-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20 1	508 3	N	-0-			-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		43	RRCID ->	114093	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5819 - 6571
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	13 1	160 3	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	14 1	159 3	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	15 1	160 3	N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1	171 3	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "MM"		WELL #:		52	RRCID ->	114094	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6904 - 7224
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	4 1	109 3	N	-0-			-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	2 1	51 3	N	-0-			-0-

KELLY 125A		WELL #:		1	RRCID ->	114320	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6047 - 6371
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	74 1	130 2	Y	1	1 1		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	74 1	119 2	Y	1	1 1		-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	71 1	121 2	Y	1	1 1		-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	71 1	115 2	Y	1	1 1		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	71 1	110 2	Y	2	1 1		1
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	73 1	113 3	Y	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		4	RRCID ->	114321	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5292 - 5315			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		7	RRCID ->	114322	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	6092	PERF.	5180 - 5925			
08	155 N	135	-0-	-20	-0-		10	1	125	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #:		1	RRCID ->	114470	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7386 - 7455			
08	279 N	268	-0-	-11	-0-		10	1	258	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		1	RRCID ->	114472	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6401 - 6749			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	122	3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "K"		WELL #:		48	RRCID ->	114473	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5722 - 6748			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "J"		WELL #:		47	RRCID ->	114526	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5675 - 6553			
08	62 N	49	-0-	-13	-0-		4	1	45	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		7	RRCID ->	114759	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5401 - 6475			
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-		24	1	483	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, R. C. "M"		WELL #:		50	RRCID ->	114760	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	6008 - 7073	
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
08	62 N	54	-0-	-8	-0-		4 1	50 3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		41	RRCID ->	114761	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5826 - 6150	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		5 1	60 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		1	RRCID ->	115014	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7240 - 7581	
08	279 N	263	-0-	-16	-0-		10 1	253 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:		1	RRCID ->	115015	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7287 - 7651	
08	341 N	306	-0-	-35	-0-		12 1	294 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		1	RRCID ->	115016	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7280 - 7337	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-		1 1	22 3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		39	RRCID ->	115236	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	5411 - 6160	
08	INC G-10	67	-0-	67	68		5 1	62 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "AAA"		WELL #:		67	RRCID ->	115237	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7081 - 7541	
08	527 N	518	-0-	-9	-0-		20 1	498 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD 127		WELL #:		7	RRCID ->	115467	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5477 - 6740
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
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	190	3	N	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-		10	1	195	3	N	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		11	1	211	3	N	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		11	1	200	3	N	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-		12	1	183	3	N	-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		12	1	212	3	N	-0-

MAYER RANCH "YY"		WELL #:		66	RRCID ->	115548	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7013 - 7219
08	651 N	636	-0-	-15	-0-		25	1	611	3	N	-0-
09	630 N	621	-0-	-9	-0-		24	1	597	3	N	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-		25	1	603	3	N	-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-		26	1	568	3	N	-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-		29	1	586	3	N	-0-
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-		24	1	625	3	N	-0-

ALDWELL RANCH "A"		WELL #:		63	RRCID ->	115603	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8551 - 8630
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		28	RRCID ->	116010	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6461 - 6933
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	47	3	N	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	3	N	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	3	N	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-		1	1	18	3	N	-0-

SHURLEY 123		WELL #:		7	RRCID ->	116129	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	5175 - 6447
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	Y	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		1	1	22	3	Y	-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #:		1	RRCID ->	116477	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7376 - 7432
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		17	1	421	3	N	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-		17	1	409	3	N	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		17	1	420	3	N	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		18	1	404	3	N	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-		20	1	414	3	N	-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-		17	1	441	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		35	RRCID ->	116690	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	6293 - 6958
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FAWCETT RANCH "B"		WELL #:		37	RRCID ->	116691	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7233 - 7469	
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
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	27 1	367 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "R"		WELL #:		16	RRCID ->	116692	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6551 - 7674	
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	43 1	706 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "U"		WELL #:		19	RRCID ->	117151	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6600 - 7863	
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	14 1	235 3	N	-0-				-0-
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-

RAY RANCH "A"		WELL #:		64	RRCID ->	117232	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8737 - 8810	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	22 1	254 2	Y	-0-				-0-
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-

RAY RANCH "B"		WELL #:		114	RRCID ->	118578	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	8750 - 9057	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	Y	-0-				-0-
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-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	121110	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7444 - 7495	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16 1	397 3	N	-0-				-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #:		4	RRCID ->	123354	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5234 - 5348	
08	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	117 1	1155 2	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CUSENBARY, W. R.		WELL #:		3403	RRCID ->	123413	COMPL. DATE	01/20/1987	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	5260 - 5372			
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		3	RRCID ->	123631	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	5259 - 5347			
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	48	1	541	3	Y	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #:		1	RRCID ->	124651	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7231 - 7510			
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #:		5	RRCID ->	125132	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5275 - 5385			
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-	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	-0-	2	8	-0-
							2	9							
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #:		6	RRCID ->	125133	COMPL. DATE	11/05/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4904 - 5343			
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	-0-	4	8	-0-
							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	-0-	3	8	-0-
							3	9							
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	39	1	371	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		5	RRCID ->	125226	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2876 - 3692			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 105		WELL #:		8	RRCID ->	125227	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	5234 - 5307
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
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	38 1	374 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	40 1	396 2	Y	4	4 8		-0-
						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		-0-
						1 9						
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46 1	435 3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #:		8	RRCID ->	125263	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4805 - 5428
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40 1	399 2	Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		3	RRCID ->	125297	COMPL. DATE	09/10/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3199 - 3654
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	262 1	367 2	Y	-0-			-0-
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-

DAVID 109		WELL #:		7	RRCID ->	125410	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5223 - 5344
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		6	RRCID ->	125411	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4748 - 5288
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		3	RRCID ->	125412	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3308 - 4170
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	158 1	222 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		5	RRCID ->	125413	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2704 - 3854				
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4	RRCID ->	125642	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5254 - 5397				
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	3	Y	-0-			3
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

KELLY 125		WELL #:		7	RRCID ->	125649	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5402 - 6636				
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #:		8	RRCID ->	125650	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5288 - 6180				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #:		7	RRCID ->	125651	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5416 - 5914				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ESPY 32		WELL #:		5	RRCID ->	125652	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4700 - 5580				
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	71	1	595	2	Y	1			4
							1	9							
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	70	1	558	2	Y	1			5
							1	9							
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	614	2	Y	1			6
							1	9							
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
							1	9							
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	50	1	549	3	Y	1			2
							1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
REED 116		WELL #:		8	RRCID ->	125653	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 5063 - 6342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0124S	RRCID ->	125654	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5249 - 5327
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0125S	RRCID ->	125655	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4920 - 5234
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1063S	RRCID ->	125656	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4643 - 5175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1064S	RRCID ->	125657	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5129 - 5197
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1391S	RRCID ->	125700	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	4498	PERF. 3368 - 3744
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 147		WELL #:		6	RRCID ->	125704	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5594 - 6916
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 CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
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
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	9	129	2	Y	1	1 1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	1 1
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	127	3	Y	1	1 1
						1	9					

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		8	RRCID ->	125737	COMPL. DATE	11/05/1987	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5166 - 5890
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	3	N	-0-	-0-
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-

ESPY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125856	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5300 - 5336
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	41	1	458	3	Y	-0-	3
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

FIELDS 16		WELL #:		7	RRCID ->	125926	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5766 - 5825
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	44	1	353	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 17		WELL #:		6	RRCID ->	125927	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	5118 - 5916
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	26	1	204	3	N	-0-	-0-
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-

JONES 120		WELL #:		8	RRCID ->	126035	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5357 - 6145
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY, W. R.		WELL #:		3404	RRCID ->	126114	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5289 - 5357	
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
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	72 1	812 3	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0933S	RRCID ->	126115	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	5407	PERF.	4579 - 5204	
08	INC	G-10	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #:		5	RRCID ->	126186	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	5479 - 6135	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FAWCETT 130		WELL #:		7	RRCID ->	126187	COMPL. DATE	12/20/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5638 - 6749	
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	13 1	220 2	Y	-0-			1
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-

WARD 127		WELL #:		8	RRCID ->	126188	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	5696 - 6819	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDWELL "B"		WELL #:		143	RRCID ->	126454	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	7472 - 8554	
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY 57		WELL #:		7	RRCID ->	126615	COMPL. DATE	02/13/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5487 - 5843
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	
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	2	Y	-0-	1
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
						1	9					
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-	-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	132	3	Y	1	1
						1	9					

MAYFIELD 46		WELL #:		8	RRCID ->	126709	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6251 - 7042
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH TTT		WELL #:		159	RRCID ->	127248	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6669 - 7856
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	19	1	319	3	N	-0-	-0-
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-

RAY RANCH "D"		WELL #:		116	RRCID ->	128201	COMPL. DATE	06/20/1988	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8490 - 9183
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	Y	-0-	-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #:		165	RRCID ->	128450	COMPL. DATE	09/04/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6282 - 7173
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-	-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #:		7	RRCID ->	129910	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5140 - 5307
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	-0-
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-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
PFLUGER 110		WELL #:		8	RRCID ->	129911	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5172 - 5390	
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
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	41 1	402 2	Y	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		25	RRCID ->	130376	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5306 - 5948	
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		20	RRCID ->	130491	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5204 - 5971	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		21	RRCID ->	130582	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5106 - 5912	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		23	RRCID ->	130583	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5503 - 6073	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		24	RRCID ->	130584	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5340 - 6066	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY				WELL #: 26	RRCID -> 130881	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5225	- 5946						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 27	RRCID -> 130882	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5248	- 6006						
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 28	RRCID -> 131047	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5162	- 6061						
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 29	RRCID -> 131048	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5123	- 6103						
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 30	RRCID -> 131136	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5072	- 5705						
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 31	RRCID -> 131235	COMPL. DATE 01/11/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5208	- 5803						
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 32	RRCID -> 131286	COMPL. DATE 07/02/1989	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5738	- 6032						
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045														
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866														
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-		-0-
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-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764														
08		620 N	527	-0-	-93	-0-	56	1	471	2	Y	-0-		3
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						

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769														
08		589 N	485	-0-	-104	-0-	52	1	432	2	Y	1		2
							1	9						
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						

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481														
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922														
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY		WELL #:		35	RRCID ->	131503	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5172 - 5966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYFIELD 46		WELL #:		9	RRCID ->	131726	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6169 - 6237
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	1 1
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	187	2	Y	1	
						1	9					1
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					1
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-	1

VALLIANT, L. R.		WELL #:		6	RRCID ->	131727	COMPL. DATE	05/16/1989	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	7204 - 7494
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	N	-0-	-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #:		7	RRCID ->	131836	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6155 - 7247
08	2790 X	502	-0-	-2288	-0-	30	1	472	2	Y	-0-	1 1
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 1
						1	9					2
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

SHURLEY 166		WELL #:		5	RRCID ->	131837	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5603 - 5696
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

KEENE D		WELL #:		2	RRCID ->	132061	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8092 - 8309
08	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	28 1	453 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
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						

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

08	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	114 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
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						

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

08	93 N	49	-0-	-44	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 36		WELL #:		4	RRCID ->	132342	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	5393 - 6685	
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
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	21	1	299	2	Y	2	2 1	2
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	20	1	292	2	Y	1	1 1	2
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	2	2 1	2
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	2	2 1	1 8
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	4	2 1	1 8
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	20	1	306	3	Y	1	2 1	1

REED 100		WELL #:		8	RRCID ->	132367	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5099 - 6020	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #:		7	RRCID ->	132368	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	5113 - 6192	
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	352	2	Y	2	2 1	2
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	18	1	338	2	Y	2	2 1	2
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	2	2 1	2
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	3	3 1	1 8
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	340	2	Y	4	2 1	1 8
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	342	3	Y	3	3 1	2

PFLUGER 84		WELL #:		7	RRCID ->	132413	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5214 - 5303	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #:		8	RRCID ->	132414	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5107 - 5288	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
JONES 118		WELL #:		8	RRCID ->	132415	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5368 - 6312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	71	1	144	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		5	RRCID ->	132617	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5428 - 5446			
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-				-0-
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-

FIELDS 23		WELL #:		4	RRCID ->	132863	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5009 - 5486			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		8	RRCID ->	132864	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5177 - 5973			
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-				-0-
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-

FIELDS 17		WELL #:		7	RRCID ->	132868	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5278 - 5684			
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		39	RRCID ->	132959	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	5134 - 5960			
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 40		WELL #:		3	RRCID ->	132967	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6834 - 7219		
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
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
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							

MAYFIELD 34		WELL #:		6	RRCID ->	133261	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6295 - 7147		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		5	RRCID ->	133444	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5287 - 6224		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #:		7	RRCID ->	133560	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5306 - 6046		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SHURLEY		WELL #:		41	RRCID ->	133697	COMPL. DATE	02/12/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5066 - 5948		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
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-

KELLY 35		WELL #:		3	RRCID ->	133881	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5482 - 6692		
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	27	1	434	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAWCETT 130		WELL #:		8	RRCID ->	133882	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 5929 - 7308	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #:		8	RRCID ->	133883	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5545 - 6819	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23 1	325 2	Y	2	2 1	2	
						2 9						
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						

SHURLEY		WELL #:		38	RRCID ->	133987	COMPL. DATE	03/04/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5343 - 6086
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		43	RRCID ->	133988	COMPL. DATE	02/19/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5089 - 5980
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
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-

POWELL 23		WELL #:		1	RRCID ->	134077	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 7395 - 7441
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23 1	488 2	Y	9	8 1	6
						10 9					
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	460 2	Y	9	9 1	6
						10 9					
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24 1	522 2	Y	11	10 1	7
						12 9					
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	22 1	462 2	Y	12	14 1	5
						13 9					
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	19 1	391 2	Y	10	9 1	6
						11 9					
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	19 1	380 3	Y	9	11 1	4
						10 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ESPY 57		WELL #:		8	RRCID -> 134079		COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5649 - 5853	
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
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	55 1	462 2	Y	1				3
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	1 9							
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	51 1	406 2	Y	-0-				3
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	53 1	443 2	Y	1				4
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	1 9							
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	49 1	426 2	Y	-0-				4
						52 1	407 2	Y	1	4	1		1
						1 9							
						38 1	421 3	Y	1				2
						1 9							

KELLY 102		WELL #:		6	RRCID -> 134080		COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5757 - 6257	
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	53 1	85 2	Y	-0-				-0-
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							
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49 1	79 2	Y	1	1	1		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 9							
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	48 1	76 2	Y	-0-				-0-
						55 1	140 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
						33 1	69 3	Y	-0-				-0-
						1 9							

SHURLEY		WELL #:		36	RRCID -> 134081		COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	5145 - 5947	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	64 1	397 2	N	-0-				-0-
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-

ESPY 56		WELL #:		8	RRCID -> 134179		COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5395 - 5830	
08	248 N	4	-0-	-244	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
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-
						6 1	61 3	Y	-0-				-0-

ESPY 32		WELL #:		6	RRCID -> 134180		COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5551 - 5710	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	73 1	613 2	Y	1				4
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	1 9							
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	68 1	541 2	Y	1				5
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	1 9							
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	71 1	595 2	Y	1				6
01	682 N	625	-0-	-57	-0-	1 9							
						65 1	564 2	Y	-0-				6
						72 1	559 2	Y	1	6	1		1
						1 9							
						52 1	572 3	Y	1				2
						1 9							

SAWYER (CANYON)												
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274												
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534												
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791												
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BLOODWORTH 139		WELL #:		6	RRCID ->	135035	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7268 - 7468
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

BAKER, ROY		WELL #:		701	RRCID ->	135041	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	3371 - 4196
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 20		WELL #:		6	RRCID ->	135089	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5720 - 5798
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

FIELDS 17		WELL #:		8	RRCID ->	135134	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5348 - 5930
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-	-0-
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-

ESPY 41		WELL #:		7	RRCID ->	135360	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5591 - 5766
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	64	1	539	2	Y	1	4
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
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
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	Y	1	2

GALBREATH 65		WELL #:		5	RRCID ->	135590	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5275 - 5896
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-	2
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	23	1	204	2	Y	1	3
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
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	1	3
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	28	1	232	3	Y	2	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RICHARDSON 4		WELL #:		4	RRCID ->	136184	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6881 - 7364
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
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	1	1 1		2
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	1 1		2
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	1 1		2
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 3	Y	-0-			2

KELLY 126		WELL #:		7	RRCID ->	136186	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5481 - 6405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #:		8	RRCID ->	136188	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5553 - 6738
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID ->	136190	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5637 - 5910
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	12 1	256 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 36		WELL #:		5	RRCID ->	136193	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5387 - 5825
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44 1	700 2	Y	3	3 1		2
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	676 2	Y	2	3 1		1
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	40 1	667 2	Y	3	3 1		1
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	38 1	641 2	Y	4	3 1		2
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	39 1	605 2	Y	4	3 1		3
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	36 1	609 3	Y	2	3 1		2

KELLY 125		WELL #:		10	RRCID ->	136194	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5430 - 6565
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RICHARDSON 139		WELL #:		4	RRCID ->	136195	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7218
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
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
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-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1	1
						1	9					
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	-0-

REINHARDT 6		WELL #:		6	RRCID ->	136197	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6815 - 7242
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		37	RRCID ->	136202	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5029 - 5916
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		40	RRCID ->	136203	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5296 - 6100
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		42	RRCID ->	136204	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5195 - 6019
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-	-0-
*01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		44	RRCID ->	136205	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5095 - 5914
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-	-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY		WELL #:		45	RRCID ->	136209	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5219 - 6106
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	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		46	RRCID ->	136210	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5176 - 6069
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-	

JEFFERS 28A		WELL #:		1	RRCID ->	136278	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7376 - 7430
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	30	1	Y	3	3	1	4
						3	9					
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	6	5	1	5
						7	9					
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	8	8	1	5
						9	9					
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	6	7	1	4
						7	9					
12	1023 N	468	-0-	-555	-0-	21	1	Y	3	4	1	3
						3	9					
01	992 N	714	-0-	-278	-0-	33	1	Y	2	1	1	4
						2	9					

BAKER, ROY		WELL #:		1901	RRCID ->	136358	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3087 - 3154
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-		-0-	
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		-0-	
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	161	1	N	-0-		-0-	
12	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	172	1	N	-0-		-0-	
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-		-0-	

BAKER, ROY		WELL #:		2301	RRCID ->	136360	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	3433 - 3495
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1261S	RRCID ->	136362	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	4669 - 5356
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		-0-	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-		-0-	
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	Y	-0-		-0-	
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1051S	RRCID ->	136365	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4821 - 5125	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1141S	RRCID ->	136366	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4385 - 4833	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2281S	RRCID ->	136367	COMPL. DATE	10/19/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2994 - 3733	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10 1	367 3	Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 1	310 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	8 1	304 3	Y	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10 1	385 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	9 1	329 3	Y	-0-			-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13 1	464 3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		2102	RRCID ->	136796	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3394 - 3498	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	167 1	1345 2	N	-0-			-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	160 1	1270 2	N	-0-			-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	162 1	1220 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	156 1	1179 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	166 1	1165 2	N	-0-			-0-
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	171 1	1286 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1043S	RRCID ->	136797	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 4803 - 5187	
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1052S	RRCID ->	136799	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 4642 - 5011	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		7	RRCID ->	136926	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7086 - 7313	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 34		WELL #:		8	RRCID -> 136927		COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6878 - 7100
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
08	248 N	167	-0-	-81	-0-	10 1	157 2	Y	-0-	1 1		-0-
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

MAYFIELD 39		WELL #:		8	RRCID -> 136928		COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6965 - 7195
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #:		4	RRCID -> 136929		COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6977 - 7205
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	31 1	486 2	Y	-0-	1 1		1
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

PFLUGER 84		WELL #:		8	RRCID -> 136930		COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5221 - 5316
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11 1	107 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	10 1	103 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
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-
						1 9						
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	11 1	101 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #:		7	RRCID -> 136931		COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4776 - 5126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 105		WELL #:		9	RRCID ->	136932	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5188 - 5272
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
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	132	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
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-
						1	9					
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 165		WELL #:		2	RRCID ->	136933	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5612 - 5977
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	35	1	494	2	Y	3	3 1 3
						3	9					
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	38	1	546	2	Y	2	2 1 3
						2	9					
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	37	1	539	2	Y	4	4 1 3
						4	9					
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	3	4 1 2
						3	9					
12	620 N	537	-0-	-83	-0-	33	1	500	2	Y	4	3 1 3
						4	9					
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	33	1	501	3	Y	3	4 1 2
						3	9					

MAYER RANCH "NNN"		WELL #:		152	RRCID ->	136960	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	6590 - 8217
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

DAVID 109		WELL #:		9	RRCID ->	136968	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5173 - 5307
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-	-0-
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-

WARD 114		WELL #:		8	RRCID ->	136969	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5542 - 6681
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 110		WELL #:		6	RRCID ->	136970	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6219 - 6675
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
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-	-0-
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-
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	384	3	N -0-

KELLY 35		WELL #:		4	RRCID ->	137104	COMPL. DATE	01/31/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5462 - 5649
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	26	1	415	2	Y	2	2 1 1
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	24	1	382	2	Y	2	2 1 1
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	22	1	375	2	Y	2	2 1 1
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	22	1	366	2	Y	2	2 1 1
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	23	1	366	2	Y	3	2 1 2
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	367	3	Y	1	2 1 1

BAKER, ROY		WELL #:		2201	RRCID ->	137119	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5719 - 7000
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1121E	RRCID ->	137127	COMPL. DATE	10/19/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7147 - 8220
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1297	RRCID ->	137199	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	6826 - 6885
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH "T"		WELL #:		18	RRCID ->	137202	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6580 - 8282
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-	-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	11	1	251	3	N	-0-	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	3	N	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH "N"		WELL #:		13	RRCID ->	137206	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	6610 - 7852
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
08		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0126S	RRCID ->	137510	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5124 - 5202
08		465 N	284	-0-	-181	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1065S	RRCID ->	137511	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5097 - 5187
08		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3	Y	-0-		-0-
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-

GALBREATH 65		WELL #:		6	RRCID ->	137515	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5504 - 5873
08		279 N	177	-0-	-102	-0-	16	1	Y	-0-		3
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				

MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #:		32	RRCID ->	137520	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	6384 - 7745
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	28	1	N	-0-		-0-
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	27	1	N	-0-		-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	29	1	N	-0-		-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #:		8	RRCID ->	137907	COMPL. DATE	02/18/1991	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5627 - 5831
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHANNON 52		WELL #:		6	RRCID ->	137910	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6492 - 6848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #:		6	RRCID ->	137914	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5564 - 5675			
08	186 N	104	-0-	-82	-0-		7	1	97	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-		8	1	110	2	Y	1			1
							1	9							
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		13	1	192	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		9	1	136	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	1	1	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1066S	RRCID ->	137915	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5120 - 5208			
08	155 N	121	-0-	-34	-0-		121	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-		124	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-		110	3			Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			Y	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			Y	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		140	RRCID ->	137965	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	6446 - 7810			
08	248 N	212	-0-	-36	-0-		12	1	200	3	N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-		12	1	181	3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-		13	1	200	3	N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-		11	1	164	3	N	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-		9	1	135	3	N	-0-			-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-		8	1	137	3	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		101	RRCID ->	138244	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	3044 - 3481			
08	186 N	171	-0-	-15	-0-		13	1	158	2	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0934S	RRCID ->	138246	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5119 - 5198			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY		WELL #:		47	RRCID ->	138247	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5162 - 6132			
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
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
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-

JEFFERS 18A		WELL #:		1	RRCID ->	138458	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7387 - 7417			
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1		1
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	9	1	196	2	Y	2	2	1		1
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	209	2	Y	2	2	1		1
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	196	2	Y	2	2	1		1
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	1		1
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	169	3	Y	1	1	1		1

MAYER 4		WELL #:		2	RRCID ->	138568	COMPL. DATE	05/12/1991	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	6601 - 6781			
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-				1
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
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	Y	-0-	1	1		-0-

MAYER 19		WELL #:		3	RRCID ->	138570	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6326 - 6377			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

ALLISON 54		WELL #:		3	RRCID ->	138571	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5367 - 5925			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-				-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-				-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	3	N	-0-				-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-				-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	30	1	226	3	N	-0-				-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		7	RRCID ->	138572	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5039 - 5144			
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	3	N	-0-				-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	N	-0-				-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	3	N	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-				-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	21	1	264	3	N	-0-				-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BAKER, ROY		WELL #:		0601	RRCID ->	138580	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3798 - 3910
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
08	217 N	179	-0-	-38	-0-		20	1	159	2	N	-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-		18	1	142	2	N	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		34	1	259	2	N	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		28	1	214	2	N	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		23	1	160	2	N	-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-		25	1	186	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #:		48	RRCID ->	138584	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5146 - 6065
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2		N	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2		N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-		213	2		N	-0-	-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-		170	2		N	-0-	-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-		156	2		N	-0-	-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-		146	3		N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		20	RRCID ->	138852	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4484 - 5745
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2		N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-	-0-
11	450 N	232	-0-	-218	-0-		232	2		N	-0-	-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-		277	2		N	-0-	-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-		4	3		N	-0-	-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #:		58	RRCID ->	138937	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6978 - 7992
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		47	1	1171	3	N	-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		47	1	1161	3	N	-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		51	1	1245	3	N	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		54	1	1197	3	N	-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		59	1	1201	3	N	-0-
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-		48	1	1241	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1044S	RRCID ->	139010	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 - 5180
08	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	3		Y	-0-	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-		70	3		Y	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3		Y	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3		Y	-0-	-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		5	RRCID ->	139011	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5065 - 6024
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		21	RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	5039 - 5780
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2		N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUNBAR, NED		WELL #:		22	RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4910 - 6116				
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 15		WELL #:		7	RRCID ->	139020	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4965 - 5022				
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 21		WELL #:		5	RRCID ->	139021	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5338 - 5765				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MAYER 47		WELL #:		2	RRCID ->	139026	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6601 - 6781				
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			1
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-	1	1	-0-

MAYER 47		WELL #:		3	RRCID ->	139032	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6308 - 7202				
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	12	1	179	2	Y	1			2
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-	2	1	-0-

MAYER 36		WELL #:		4	RRCID ->	139056	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6283 - 6996				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																		
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	83	1	1009	3	N	-0-					-0-	
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-	

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433																		
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-	
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-	

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788																		
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-	
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-	

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844																		
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-	
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-	

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297																		
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	18	1	289	2	Y	1	1	1				1
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				1
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1						2
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-	1	1				1
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1				1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928																		
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-						-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID ->	139367	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 2792 - 3005		
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
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID ->	139382	COMPL. DATE	07/14/1991	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5060 - 5975		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID ->	139500	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4690 - 5161		
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-	-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID ->	139550	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	9134 PERF. 7234 - 8938		
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	25	1	389	3	N	-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	24	1	377	3	N	-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID ->	139558	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	4019 PERF. 3164 - 3889		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 901		RRCID ->	139744	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 1720 - 3562		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

CANYON RANCH		WELL #: 1123E		RRCID ->	139745	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6232 PERF. 4524 - 4708		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062															
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
08		93 N	81	-0-	-12	-0-			5	1	76	3	N		-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-			5	1	73	3	N		-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-			5	1	74	3	N		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-			5	1	71	3	N		-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-			5	1	71	3	N		-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-			4	1	73	3	N		-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970															
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-			87	1	659	2	N		-0-
09		690 N	663	-0-	-27	-0-			84	1	579	2	N		-0-
10		775 N	761	-0-	-14	-0-			87	1	674	2	N		-0-
11		720 N	630	-0-	-90	-0-			84	1	546	2	N		-0-
12		682 N	642	-0-	-40	-0-			87	1	555	2	N		-0-
01		775 N	499	-0-	-276	-0-			87	1	412	3	N		-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938															
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	2			N		-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			N		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-			115	2			N		-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-			109	2			N		-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-			115	2			N		-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-			108	3			N		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796															
08		31 N	24	-0-	-7	-0-			1	1	23	3	N		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-			2	1	24	3	N		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-			2	1	31	3	N		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	3	N		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-			2	1	31	3	N		-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	3	N		-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977															
08		713 N	684	-0-	-29	-0-			39	1	645	3	N		-0-
09		690 N	677	-0-	-13	-0-			38	1	639	3	N		-0-
10		682 N	657	-0-	-25	-0-			38	1	619	3	N		-0-
11		660 N	578	-0-	-82	-0-			32	1	546	3	N		-0-
12		713 N	576	-0-	-137	-0-			32	1	544	3	N		-0-
01		651 N	607	-0-	-44	-0-			32	1	575	3	N		-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085															
08		155 N	149	-0-	-6	-0-			6	1	143	3	N		-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-			6	1	138	3	N		-0-
10		155 N	78	-0-	-77	-0-			3	1	75	3	N		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-			7	1	155	3	N		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-			6	1	125	3	N		-0-
01		93 N	33	-0-	-60	-0-			1	1	32	3	N		-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255															
08		217 N	65	-0-	-152	-0-			4	1	61	3	N		-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-			1	1	16	3	N		-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-			3	3			N		-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-			2	3			N		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER RANCH "QQQ"		WELL #:		153	RRCID ->	140212	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	6380 - 7735				
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
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1857	RRCID ->	140214	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5384 - 8490				
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	-0-	84	1	1330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	-0-	91	1	1422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	-0-	81	1	1257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	-0-	94	1	1417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "KKK"		WELL #:		141	RRCID ->	140319	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6585 - 8100				
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	324	-0-	-265	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		2	RRCID ->	140697	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6612 - 6780				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	140948	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	6672 - 6887				
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	-0-	32	1	752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	141156	COMPL. DATE	02/17/1962	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8114 - 8572				
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	-0-	111	1	1716	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "P"		WELL #:		14	RRCID ->	141210	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	6612 - 8044				
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	-0-	155	1	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	-0-	151	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	-0-	156	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-	152	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	-0-	154	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	153	1	341	3	N	-0-	-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												
HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	141235	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6552 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	744 N	208	-0-	-536	-0-		12	1	196	3	N	-0-			-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		2	RRCID ->	141525	COMPL. DATE	04/26/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6558 - 7868				
08	310 N	292	-0-	-18	-0-		17	1	275	3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	142156	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7234 - 7258				
08	186 N	149	-0-	-37	-0-		7	1	142	2	N	-0-			-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		WELL #:		2	RRCID ->	142180	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6588 - 7812				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-		14	1	234	3	N	-0-			-0-	
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-	

WILSON, DUKE "A"		WELL #:		1897	RRCID ->	142357	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	5691 - 7959				
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-		105	1	1638	3	N	-0-			-0-	
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-	

MORRISS BROS. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	142422	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	6656 - 8722				
08	589 N	581	-0-	-8	-0-		32	1	549	2	Y	-0-			-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1876	RRCID ->	142474	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	5786 - 7959				
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		13	1	195	3	N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:		2	RRCID ->	142578	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	6558 - 7748		
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
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE "A"		WELL #:		1863R	RRCID ->	142859	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	5491 - 8101		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1889	RRCID ->	142860	COMPL. DATE	09/22/1992	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7568 - 7608		
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		7	RRCID ->	143203	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4930 - 5523		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		7	RRCID ->	143379	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5016 - 5859		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #:		7	RRCID ->	143697	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	5296 - 5938		
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		9	RRCID ->	143698	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5502 - 6143		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 124		WELL #:		8	RRCID ->	143699	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5195 - 6401		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
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-

REED 101		WELL #:		9	RRCID ->	143702	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4951 - 6069
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	18 1	409 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
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					

VANDERSTUCKEN 36		WELL #:		2	RRCID ->	143704	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3649 - 3691
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

CANYON RANCH		WELL #:		1071E	RRCID ->	143706	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 5359 - 5410
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
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-

KELLY 115		WELL #:		7	RRCID ->	144103	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5248 - 6376
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	93 1	485 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
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					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 115		WELL #:		6	RRCID ->	144105	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5126 - 6284
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
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	86	1	443	2	Y	2	1
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	95	1	578	2	Y	5	1 8
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	114	1	952	2	Y	6	1
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	2	Y	7	3 1
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	118	1	1008	2	Y	5	6 1
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	112	1	848	3	Y	2	3 1

GALBREATH 65		WELL #:		7	RRCID ->	144111	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5323 - 5906
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

ESPY 32		WELL #:		7	RRCID ->	144112	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5347 - 5649
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

WILSON 32		WELL #:		1	RRCID ->	144196	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5350 - 5566
08	620 N	362	-0-	-258	-0-	22	1	340	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1	RRCID ->	144197	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5675 - 5920
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1721	RRCID ->	144198	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5718 - 5900
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		RRCID -> 144235		COMPL. DATE	02/13/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5113 - 6274
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
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	22 1	478 2	Y	2	1 1	1
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	19 1	427 2	Y	2	3 1	-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	19 1	425 2	Y	2	2 1	-0-
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	16 1	362 2	Y	2	1 1	1
12	465 N	286	-0-	-179	-0-	13 1	271 2	Y	2	2 1	1
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	16 1	323 3	Y	1	1 1	1

CUSENBARY 71		WELL #: 12		RRCID -> 144247		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
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-

JONES 120		WELL #: 9		RRCID -> 146189		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095		
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	43 1	722 2	Y	1		3
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	47 1	780 2	Y	1		4
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	50 1	758 2	Y	2	5 1	1
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55 1	704 2	Y	2		3
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	75 1	933 2	Y	3		6
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76 1	1098 3	Y	5	6 1	5

SHURLEY 123		WELL #: 9		RRCID -> 146190		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286		
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	414 2	Y	2	2 1	2
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
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	381 2	Y	3	2 1	1 8
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	18 1	361 3	Y	3	3 1	2

WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		0127S	RRCID ->	146405	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5178 - 5274	
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
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0128S	RRCID ->	146406	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5191 - 5302	
08	DLQ G-10	358	-0-	358	726	358 3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0138S	RRCID ->	146407	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5172 - 5301	
08	DLQ G-10	145	-0-	145	352	145 3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0136S	RRCID ->	146408	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5116 - 5208	
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1076S	RRCID ->	146445	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5147 - 5249	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			Y	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #:		8	RRCID ->	146462	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5433 - 5889	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1077S	RRCID ->	146545	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5104 - 5201	
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3			Y	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3			Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD, JOHN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	146602	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5625 - 5705
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	
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-	-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #:		9	RRCID ->	146603	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5026 - 6203
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	1	2 1 1
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	2	1 1
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	1	2 1
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	3	2 1 1 8
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	261	2	Y	2	1 1 1 8
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	258	3	Y	2	2 1

SHURLEY 36		WELL #:		6	RRCID ->	146606	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5337 - 5787
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	34	1	487	2	Y	2	3 1
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	33	1	471	2	Y	3	2 1
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	33	1	485	2	Y	2	3 1
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	31	1	449	2	Y	5	3 1 2 8
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	5	3 1 1 8
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	Y	3	4 1

SHURLEY 166		WELL #:		7	RRCID ->	146607	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5578 - 6077
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	14	1	198	2	Y	1	1 1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	13	1	183	2	Y	1	1 1
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	181	2	Y	1	1 1
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	11	1	159	2	Y	2	1 1 1 8
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	154	2	Y	1	1 1
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	154	3	Y	1	1 1

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	146660	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7536 - 8640
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, R. C.				WELL #:	2	RRCID ->	146662	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	5926 - 6850
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	51	1	620	3	N	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	3	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	N	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	N	-0-		-0-
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	3	N	-0-		-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #:	1075S	RRCID ->	146685	COMPL. DATE	08/24/1993	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5192 - 5289
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #:	9	RRCID ->	146708	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5028 - 6280
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	Y	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #:	7	RRCID ->	146769	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7240 - 7502
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	0824S	RRCID ->	146910	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5093 - 5186
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	0935S	RRCID ->	146912	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5096 - 5192
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
CANYON RANCH		WELL #: 1078S				RRCID -> 146913	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 5417	PERF. 5110	- 5204			
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	
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	Y	-0-			-0-	
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-	

SHURLEY 96		WELL #: 8				RRCID -> 146968	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5385	- 6053		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 9				RRCID -> 147331	COMPL. DATE 10/11/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5253	- 5817		
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y		-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	1 1	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y		-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y		-0-

ESPY 57		WELL #: 9				RRCID -> 147357	COMPL. DATE 10/23/1993	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5669	- 5835		
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y		3
						1	9					
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	45	1	360	2	Y		3
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	46	1	382	2	Y		4
						1	9					
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	46	1	401	2	Y		4
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	4 1	1
						1	9					
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y		1

GALBREATH 65		WELL #: 8				RRCID -> 147358	COMPL. DATE 10/15/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5340	- 5879		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SAWYER 112		WELL #: 9				RRCID -> 147359	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5408	- 6517		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1 1	-0-
						1	9					
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	2	Y		1
						1	9					
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	1 1	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW 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
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	646	2	Y	1			4
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
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	69	1	598	2	Y	1			6
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

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

08	310 N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

08	279 N	273	-0-	-6	-0-	18	1	254	2	Y	1	1	1	1
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
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	16	1	243	2	Y	2	1	1	1 8
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1	1

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

08	837 N	829	-0-	-8	-0-	54	1	771	2	Y	4	4	1	4
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4963 - 6092	
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
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	9	123	2	Y	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-
SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5469 - 6852	
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	39	1	551	2	Y	3
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	3	9	567	2	Y	3
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	39	1	571	2	Y	3
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	4	9	522	2	Y	2
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	36	1	539	2	Y	3
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	6	9	541	3	Y	2
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5121 - 5918	
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	27	1	337	3	N	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	N	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	N	-0-
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	25	1	316	3	N	-0-
01	496 N	344	-0-	-152	-0-	27	1	317	3	N	-0-
JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5148 - 6470	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5230 - 5704	
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	28	1	471	2	Y	2
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1	9	356	2	Y	2
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	21	1	421	2	Y	-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	28	1	384	2	Y	2
12	403 N	166	-0-	-237	-0-	1	9	154	2	Y	2
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	12	1			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-ROUSSELOT C		WELL #:		3	RRCID ->	148180	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7241 -	7512		
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
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	34 1	847 3	N		-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #:		2	RRCID ->	148194	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 6892 -	6916		
08		403 N	366	-0-	-37	-0-	14 1	352 3	N		-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0823S	RRCID ->	148530	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5086 -	5162		
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		Y		-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0825S	RRCID ->	148531	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5056 -	5139		
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y		-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0827S	RRCID ->	148532	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5056 -	5134		
08		527 N	104	-0-	-423	-0-	104 3		Y		-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		0936S	RRCID ->	148533	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5096 -	5186		
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y		-0-			-0-
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #:		2010	RRCID ->	148615	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 7158 -	7890		
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	53 1	828 2	Y		-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	49 1	725 2	Y		-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	50 1	788 2	Y		-0-			-0-
11		840 N	806	-0-	-34	-0-	50 1	756 2	Y		-0-			-0-
12		806 N	787	-0-	-19	-0-	48 1	739 2	Y		-0-			-0-
01		837 N	804	-0-	-33	-0-	49 1	755 2	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-				-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	N	-0-				-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	N	-0-				-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-				-0-
12	496 N	161	-0-	-335	-0-	8	1	153	3	N	-0-				-0-
01	589 N	135	-0-	-454	-0-	5	1	130	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
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-

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
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								

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

08	775 N	631	-0-	-144	-0-	32	1	596	2	Y	3	4	1		3
						3	9								
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								

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 49	RRCID -> 149525	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5128	-	5966		
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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY				WELL #: 56	RRCID -> 149526	COMPL. DATE 04/23/1994	TOTAL DEPTH 6181	PERF. 5174	-	6012		
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY				WELL #: 52	RRCID -> 149552	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5036	-	5938		
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY				WELL #: 58	RRCID -> 149553	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5150	-	5981		
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY				WELL #: 66	RRCID -> 149554	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5167	-	5842		
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 99				WELL #: 6	RRCID -> 149680	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5466	-	6441		
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	22	1	449	3	N	-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	25	1	481	3	N	-0-

WARD 127				WELL #: 9	RRCID -> 149687	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6619	-	6641		
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	112	1	136	3	N	-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	112	1	130	3	N	-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	116	1	136	3	N	-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	88	1	126	3	N	-0-
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	20	1	98	3	N	-0-
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	21	1	129	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD 127		WELL #:		10	RRCID ->	149701	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5665 - 5765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-	
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-	

KELLY 126		WELL #:		10	RRCID ->	149702	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 5081 - 6507		
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	33	1	518	2	Y	2	2 1 1	
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	31	1	482	2	Y	2	2 1 1	
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	29	1	491	2	Y	2	2 1 1	
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	28	1	464	2	Y	3	2 1 2	
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	30	1	473	2	Y	2	2 1 2	
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	27	1	465	3	Y	2	2 1 2	

KELLY 35		WELL #:		5	RRCID ->	149705	COMPL. DATE	05/21/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5405 - 6625		
08	INC G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 36		WELL #:		7	RRCID ->	149965	COMPL. DATE	05/14/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5337 - 5566		
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	38	1	599	2	Y	3	3 1 1	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	3	3 1 1	
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	33	1	563	2	Y	3	3 1 1	
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	32	1	531	2	Y	4	3 1 2	
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	29	1	458	2	Y	3	3 1 2	
01	589 N	476	-0-	-113	-0-	26	1	449	3	Y	1	2 1 1	

SHURLEY		WELL #:		67	RRCID ->	150016	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5208 - 6000		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
KELLY 124		WELL #:		11	RRCID ->	150287	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5751 - 6351				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #:		11	RRCID ->	150330	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5275 - 6482				
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	13	1	193	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	12	1	178	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	12	1	170	2	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	11	1	161	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY 142		WELL #:		12	RRCID ->	150331	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5505 - 6564				
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	656	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	42	1	608	2	Y	6	5	1	2	8	2
						7	9									
12	713 N	572	-0-	-141	-0-	35	1	530	2	Y	6	3	1	2	8	3
						7	9									
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	36	1	562	3	Y	4	4	1			3
						4	9									

WARD, RIP "H-46"		WELL #:		2	RRCID ->	150660	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5248 - 6141				
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
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-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		4302	RRCID ->	150663	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5316 - 6206				
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES 118		WELL #:		11	RRCID ->	150800	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5112 - 6242
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
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	22 1	398 2	Y	2	2 1		2
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

JONES 120		WELL #:		12	RRCID ->	150802	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5102 - 6137
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	26 1	473 2	Y	3	3 1		3
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

REED 100		WELL #:		11	RRCID ->	150805	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5151 - 6157
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REED 101		WELL #:		10	RRCID ->	150808	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4990 - 6273
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #:		11	RRCID ->	150810	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5052 - 6323
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
SHURLEY 148 //CONT.// 385842														
WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856														
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	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	148	2	Y	2	1	1	1 8
						2	9							
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

HILL-WARD, RIP "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529														
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "G-45"														
WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266														
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH														
WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134														
08	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 147														
WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992														
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
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-
						1	9							
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-

MAYER, EDWIN S., JR.														
WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066														
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	3	N	-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	3	N	-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	3	N	-0-
11		1200 N	1037	-0-	-163	-0-	-0-	57	1	980	3	N	-0-
12		1240 N	991	-0-	-249	-0-	-0-	56	1	935	3	N	-0-
01		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	-0-	54	1	981	3	N	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542													
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-
09		360 N	305	-0-	-55	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414													
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3			N	-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123													
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	-0-	129	1	443	3	N	-0-
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	443	3	N	-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	454	3	N	-0-
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	542	3	N	-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	710	3	N	-0-
*01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	604	3	N	-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973													
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-
09		690 N	552	-0-	-138	-0-	-0-	552	2			Y	-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	-0-	571	3			Y	-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979													
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-
10		217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	6	1	155	3	N	-0-
11		210 N	154	-0-	-56	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-
12		186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102															
M	O	ALLOW 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
08		2325 N	2315	-0-	-10	-0-	182	1	2133	2	Y	-0-			-0-
09		2280 N	2218	-0-	-62	-0-	180	1	2037	2	Y	1	1 8		-0-
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-
01		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	159	1	2070	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974															
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	117	1	228	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710															
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245															
08		279 N	126	-0-	-153	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074													
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
08		124 N	77	-0-	-47	-0-		4 1	73 3	N	-0-		-0-
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-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259													
08		651 N	649	-0-	-2	-0-		49 1	600 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016													
08		744 N	676	-0-	-68	-0-		39 1	637 3	N	-0-		-0-
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-		45 1	691 3	N	-0-		-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-		48 1	713 3	N	-0-		-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-		46 1	660 3	N	-0-		-0-
12		775 N	717	-0-	-58	-0-		43 1	674 3	N	-0-		-0-
01		775 N	728	-0-	-47	-0-		42 1	686 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881													
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-		24 1	392 3	N	-0-		-0-
09		420 N	376	-0-	-44	-0-		21 1	355 3	N	-0-		-0-
10		403 N	354	-0-	-49	-0-		20 1	334 3	N	-0-		-0-
11		390 N	315	-0-	-75	-0-		17 1	298 3	N	-0-		-0-
12		403 N	313	-0-	-90	-0-		18 1	295 3	N	-0-		-0-
01		341 N	312	-0-	-29	-0-		16 1	296 3	N	-0-		-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604													
08		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		254 1	3945 2	Y	-0-		-0-
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		236 1	3522 2	Y	-0-		-0-
10		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		230 1	3633 2	Y	-0-		-0-
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		227 1	3468 2	Y	-0-		-0-
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		186 1	2855 2	Y	-0-		-0-
01		4154 X	3199	-0-	-955	-0-		194 1	3005 2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042													
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-		15 1	363 3	N	-0-		-0-
09		390 N	350	-0-	-40	-0-		14 1	336 3	N	-0-		-0-
10		434 N	354	-0-	-80	-0-		14 1	340 3	N	-0-		-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-		14 1	320 3	N	-0-		-0-
12		372 N	326	-0-	-46	-0-		15 1	311 3	N	-0-		-0-
01		341 N	279	-0-	-62	-0-		10 1	269 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

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
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	1			1
						1 9						
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	1			1
						1 9						
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	Y	-0-			1
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	11 1	161 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

08	465 N	443	-0-	-22	-0-	107 1	336 2	Y	-0-			1
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	108 1	300 2	Y	1			2
						1 9						
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	114 1	312 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	111 1	272 2	Y	2			2
						2 9						
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	113 1	254 2	Y	1			3
						1 9						
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	110 1	243 3	Y	2	3 1		2
						2 9						

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

08	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

08	651 N	615	-0-	-36	-0-	24 1	591 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

08	372 N	330	-0-	-42	-0-	13 1	317 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

08	155 N	123	-0-	-32	-0-	5 1	118 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	151608	COMPL. DATE	06/25/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6496 - 6982	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	22	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	19	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #:		3	RRCID ->	151611	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	5330 - 6342	
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	22	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	19	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #:		4	RRCID ->	151616	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5450 - 6542	
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	70	1	856	3	N	-0-	-0-	-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	856	3	N	-0-	-0-	-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	884	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	273	-0-	-688	-0-	17	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	151618	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5874 - 6942	
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "C"		WELL #:		2	RRCID ->	151620	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6644	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		4102	RRCID ->	151623	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	5201 - 6104	
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	35	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	37	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	26	1	401	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		3901	RRCID ->	151624	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5352 - 6043	
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	43	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	43	1	505	3	N	-0-	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	44	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	31	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	31	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.// 385842														
WARD, RIP "D"			WELL #: 102			RRCID -> 151625			COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698					
M	O	ALLOW 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WARD, RIP "K"			WELL #: 4802			RRCID -> 151626			COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677					
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-				-0-	
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-	
WARD, R.C.			WELL #: 6			RRCID -> 151639			COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110					
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CAUTHORN, MACK "112"			WELL #: 1125			RRCID -> 151641			COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				-0-	
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	1	1	8		-0-	
*01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-				-0-	
MAYER, EDWIN S. JR. "F"			WELL #: 5			RRCID -> 151644			COMPL. DATE 06/14/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188					
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-				-0-	
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-	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"			WELL #: 2			RRCID -> 151649			COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083					
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219														
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
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	2	Y	-0-		-0-
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-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849														
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-		-0-
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-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852														
08		744 N	406	-0-	-338	-0-	43	1	362	2	Y	1		4
							1	9						
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						

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210														
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
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-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 36		WELL #:		8	RRCID ->	152097	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5416 - 6599		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INC	G-10	2	-0-	2	4	2 2			Y	-0-			-0-
09		5 N	1	-0-	-4		1 2			Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1		1 2			Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		10	RRCID ->	152098	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5326 - 6414		
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	34 1	484 2	Y	2	3 1			2
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	33 1	473 2	Y	3	2 1			3
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38 1	545 2	Y	3	3 1			3
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33 1	476 2	Y	4	3 1	2 8		2
12	527	N	123	-0-	-404	-0-	8 1	114 2	Y	1	2 1			1
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37 1	575 3	Y	4	2 1			3

REED 116		WELL #:		12	RRCID ->	152118	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5612 - 6439		
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #:		6	RRCID ->	152120	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5506 - 6654		
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	26 1	374 2	Y	2	2 1			2
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	25 1	360 2	Y	2	2 1			2
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	25 1	369 2	Y	2	2 1			2
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	23 1	340 2	Y	3	3 1	1 8		1
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	23 1	348 2	Y	4	2 1	1 8		2
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	22 1	341 3	Y	3	3 1			2

REED 100		WELL #:		10	RRCID ->	152121	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5164 - 6106		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

08		434 N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
09		540 N	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
11		510 N	398	-0-	-112	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
12		527 N	479	-0-	-48	-0-	27	1	451	3	N	1	1	8			-0-
01		527 N	516	-0-	-11	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

08		186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

08		496 N	442	-0-	-54	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
09		480 N	466	-0-	-14	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	18	1	425	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, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #:		3	RRCID ->	152272	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6526	-	7934	
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
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-		103	1	265	3	N	-0-			-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-		99	1	250	3	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-		102	1	247	3	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-		102	1	301	3	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		104	1	289	3	N	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		104	1	307	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S"		WELL #:		3	RRCID ->	152277	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	6540	-	7903	
08	248 N	222	-0-	-26	-0-		13	1	209	3	N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-		12	1	207	3	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		13	1	211	3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		16	1	285	3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-		12	1	195	3	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-		10	1	181	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		4	RRCID ->	152278	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6690	-	8040	
08	775 N	723	-0-	-52	-0-		41	1	682	3	N	-0-			-0-
09	750 N	710	-0-	-40	-0-		40	1	670	3	N	-0-			-0-
10	744 N	703	-0-	-41	-0-		40	1	663	3	N	-0-			-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-		34	1	580	3	N	-0-			-0-
12	744 N	632	-0-	-112	-0-		36	1	596	3	N	-0-			-0-
01	713 N	643	-0-	-70	-0-		34	1	609	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		3	RRCID ->	152279	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	6603	-	7780	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-		94	1	17	3	N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-		91	1	13	3	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-		91	1	15	3	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		93	1	95	3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-		96	1	104	3	N	-0-			-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-		99	1	102	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		2	RRCID ->	152281	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6676	-	7063	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WARD, RIP "J"		WELL #:		4702	RRCID ->	152282	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	5570	-	6590	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-		15	1	183	3	N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		16	1	187	3	N	-0-			-0-
10	186 N	23	-0-	-163	-0-		2	1	21	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152437	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5598	-	7562	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 3105		RRCID -> 152536	COMPL. DATE 11/14/1994	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5385	- 5654	
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	PROD	AMT	CODE	AMT
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	30 1	283 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	29 1	276 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	42 1	292 2	Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	290 2	Y	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35 1	297 2	Y	2			2
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	35 1	289 3	Y	-0-			2

REED 100		WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH		6190 PERF. 4904 - 6038		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH		6325 PERF. 4939 - 6193		
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	3 1	73 2	Y	1	1 1		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 9	61 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	59 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH		6700 PERF. 6386 - 6443		
08	INC G-10	119	-0-	119	255	8 1	110 2	Y	1	1 1		1
09	357 N	102	-0-	-255	-0-	1 9	94 2	Y	1	1 1		1
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	1 9	83 2	Y	1	1 1		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 2	Y	1	1 1		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	82 3	Y	1	1 1		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 6288 - 7660		
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	1 9	575 3	N	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	7 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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 5902 - 6340		
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	44 1	689 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		6	RRCID ->	152660	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7154 - 7503	
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
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-		11 1	274 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1367	RRCID ->	152663	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	5271 - 5385	
08	806 N	794	-0-	-12	-0-		48 1	746 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-WARD RIP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	152664	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5454 - 6476	
08	INC G-10	2	-0-	2	-0-	4	2 3		N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		302	RRCID ->	152667	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	6964 - 8130	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		2 1	54 3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		4002	RRCID ->	152668	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	5253 - 5937	
08	992 N	951	-0-	-41	-0-		72 1	879 3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP -E-		WELL #:		102	RRCID ->	152671	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	5845 - 6934	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-		20 1	245 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, JOHN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	152678	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	5561 - 6297	
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
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	3	N	-0-	-0-
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	6	6 8
							7	9					
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-

WARD, JOHN A. "L"		WELL #:		4902	RRCID ->	152682	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5582 - 6343	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #:		8-X	RRCID ->	152683	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6763 - 7236	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-	-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-	-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	N	-0-	-0-
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-	-0-
01		155 N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #:		102	RRCID ->	152684	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7202 - 8162	
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	3	N	-0-	-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	-0-	-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-	-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-	-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-	-0-
01		403 N	235	-0-	-168	-0-	9	1	226	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	152702	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7057 - 7087	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		3	RRCID ->	152706	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5838 - 6852	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	397	-0-	-68	-0-		22	1	375	3	N	-0-			-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-		18	1	393	3	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-		18	1	408	3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		17	1	373	3	N	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-		19	1	406	3	N	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-		16	1	387	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

08	434 N	380	-0-	-54	-0-		146	1	234	3	N	-0-			-0-
09	420 N	364	-0-	-56	-0-		141	1	223	3	N	-0-			-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-		145	1	216	3	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-		144	1	285	3	N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-		148	1	270	3	N	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		147	1	264	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-		24	1	292	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		25	1	290	3	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		27	1	295	3	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-		26	1	285	3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-		18	1	286	3	N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-		18	1	274	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

08	651 N	614	-0-	-37	-0-		34	1	580	3	N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-		27	1	607	3	N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-		28	1	637	3	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-		26	1	583	3	N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-		29	1	634	3	N	-0-			-0-
01	651 N	644	-0-	-7	-0-		26	1	618	3	N	-0-			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

08	1054 N	982	-0-	-72	-0-		161	1	821	3	N	-0-			-0-
09	990 N	970	-0-	-20	-0-		161	1	809	3	N	-0-			-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		189	1	1028	3	N	-0-			-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		176	1	1014	3	N	-0-			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		150	1	990	3	N	-0-			-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		148	1	944	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

08	186 N	157	-0-	-29	-0-		157	2			N	-0-			-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-		153	2			N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		153	2			N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-		143	2			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-		146	2			N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	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 #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155															
M	O	ALLOW 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

08		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
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		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-			-0-
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994															
08		713 N	673	-0-	-40	-0-	38	1	632	3	N	3	3	8	-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	N	5	5	8	-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	2	2	8	-0-
11		660 N	634	-0-	-26	-0-	35	1	599	3	N	-0-			-0-
12		713 N	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	N	-0-			-0-
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474															
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891															
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	71	1	123	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396															
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		102	RRCID ->	152789	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	6432 - 7138		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	13 1	225 3	N	N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	N	N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	N	N	-0-			-0-
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	11 1	238 3	N	N	-0-			-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	11 1	262 3	N	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		4	RRCID ->	152792	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7191 - 7506		
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	13 1	330 3	N	N	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	13 1	320 3	N	N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	336 3	N	N	-0-			-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	13 1	280 3	N	N	-0-			-0-
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	14 1	294 3	N	N	-0-			-0-
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	11 1	289 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH"		WELL #:		4	RRCID ->	152794	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6490 - 7980		
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	9 1	144 3	N	N	-0-			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	8 1	127 3	N	N	-0-			-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	7 1	117 3	N	N	-0-			-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 3	N	N	-0-			-0-
12		155 N	87	-0-	-68	-0-	5 1	82 3	N	N	-0-			-0-
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	5 1	83 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		2	RRCID ->	152805	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6356 - 7746		
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 3	N	N	-0-			-0-
09		240 N	193	-0-	-47	-0-	12 1	181 3	N	N	-0-			-0-
10		248 N	189	-0-	-59	-0-	12 1	177 3	N	N	-0-			-0-
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	12 1	171 3	N	N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	11 1	172 3	N	N	-0-			-0-
*01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32 1	530 3	N	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #:		3	RRCID ->	152819	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7198 - 7436		
08		465 N	402	-0-	-63	-0-	16 1	386 3	N	N	-0-			-0-
09		420 N	363	-0-	-57	-0-	14 1	349 3	N	N	-0-			-0-
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	16 1	386 3	N	N	-0-			-0-
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	15 1	339 3	N	N	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	N	N	-0-			-0-
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	14 1	369 3	N	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:		2	RRCID ->	152821	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7276 - 8519		
08		527 N	98	-0-	-429	-0-	4 1	94 3	N	N	-0-			-0-
09		510 N	215	-0-	-295	-0-	8 1	207 3	N	N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	18 1	452 3	N	N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 3	N	N	-0-			-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	N	N	-0-			-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	18 1	480 3	N	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "G"		WELL #:		702	RRCID ->	152822	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6603 - 7106		
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 3	N	N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 3	N	N	-0-			-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 3	N	N	-0-			-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WARD, R.C.		WELL #:		5	RRCID ->	152824	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6704 - 7233			
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
08	62 N	27	-0-	-35	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		4	1	44	3	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		4	1	56	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	152825	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7064 - 7268			
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-		18	1	437	3	N	-0-			-0-
09	510 N	396	-0-	-114	-0-		15	1	381	3	N	-0-			-0-
10	403 N	247	-0-	-156	-0-		10	1	237	3	N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-		21	1	454	3	N	-0-			-0-
12	403 N	283	-0-	-120	-0-		13	1	270	3	N	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		13	1	336	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #:		11	RRCID ->	152863	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5169 - 5380			
08	62 N	46	-0-	-16	-0-		3	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-		3	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-		3	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	Y	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		11	RRCID ->	152869	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5171 - 5847			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #:		12	RRCID ->	152870	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5168 - 6420			
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-		29	1	528	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
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							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		2	RRCID ->	152899	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6396 - 6786			
08	279 N	241	-0-	-38	-0-		14	1	227	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724													
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

08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126													

08		496 N	490	-0-	-6	-0-	19	1	471	3	N	-0-	-0-
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-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346													

08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	1	1
							1	9					
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	1	1
							1	9					
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1	1
							1	9					
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	2	1
							2	9			1	8	
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1	1
							1	9					
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	1
							1	9					

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383													

08		744 N	708	-0-	-36	-0-	36	1	668	2	Y	4	1
							4	9					
09		690 N	624	-0-	-66	-0-	31	1	591	2	Y	2	3
							2	9					
10		744 N	732	-0-	-12	-0-	37	1	689	2	Y	5	4
							6	9					
11		690 N	635	-0-	-55	-0-	31	1	601	2	Y	3	5
							3	9					
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	6	4
							7	9					
01		744 N	626	-0-	-118	-0-	29	1	593	3	Y	4	5
							4	9					

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254													

08		INC G-10	12	-0-	12	24	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
09		36 N	12	-0-	-24	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
*01		66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 124		WELL #:		16	RRCID ->	153069	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5169 - 6364		
M O	ALLOW 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

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	172	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	2	Y	2	1	1	1 8
						2	9							
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

GALBREATH 66				WELL #:	11	RRCID ->	153070	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5687 - 5906	
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	39	1	401	2	Y	-0-			5
09	480 N	412	-0-	-68	-0-	41	1	370	2	Y	1			6
						1	9							
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	42	1	387	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	2			4
						2	9							
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	436	2	Y	1			5
						1	9							
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	Y	4	5	1	4
						4	9							

KELLY 115				WELL #:	8	RRCID ->	153071	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5995 - 6305	
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	11	1	249	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	10	1	225	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	10	1	223	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	9	1	199	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	9	1	194	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	Y	-0-	1	1	-0-

KELLY 125				WELL #:	13	RRCID ->	153072	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5316 - 5518	
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	20	1	377	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	19	1	355	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	19	1	363	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	343	2	Y	3	3	1	1 8
						3	9							
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	17	1	340	2	Y	4	2	1	1 8
						4	9							
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	16	1	325	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								
WILSON, DUKE		WELL #:		1886	RRCID ->	153192	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7512 - 7904
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
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	48 1	753 3	N	-0-			-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	45 1	710 3	N	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50 1	774 3	N	-0-			-0-
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	47 1	732 3	N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47 1	740 3	N	-0-			-0-
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	48 1	729 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1845	RRCID ->	153193	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7975 - 8208
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	41 1	630 3	N	-0-			-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	37 1	589 3	N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	626 3	N	-0-			-0-
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	34 1	529 3	N	-0-			-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	35 1	547 3	N	-0-			-0-
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	35 1	536 3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #:		11	RRCID ->	153239	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5778 - 5962
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 17		WELL #:		12	RRCID ->	153240	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5754 - 5776
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 3	N	-0-			-0-
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-

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #:		7802	RRCID ->	153246	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6678 - 6987
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-RAY, MAY "C"		WELL #:		102	RRCID ->	153271	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8575 - 8660
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		4	RRCID ->	153273	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6220 - 6760
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	153274	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7208 - 8132
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
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		302	RRCID ->	153299	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6711 - 7232
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		3	RRCID ->	153393	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6136 - 6202
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	81	1	145	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-FAWCETT "J"		WELL #:		3	RRCID ->	153394	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6727 - 7028
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-	-0-
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-

FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #:		602	RRCID ->	153395	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6837 - 7618
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	153396	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7092 - 7516
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		102	RRCID ->	153468	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 7024
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		3	RRCID ->	153543	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6648 -	7026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	2 1	29 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	5 1	97 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #:		3	RRCID ->	153544	COMPL. DATE	10/22/1994	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7367 -	7428			
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35 1	872 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30 1	739 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30 1	734 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	647 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30 1	599 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	25 1	640 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		2	RRCID ->	153545	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 6574 -	6916			
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7 1	118 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		2	RRCID ->	153548	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7595 -	7611			
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	7 1	168 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270	N	59	-0-	-211	-0-	2 1	57 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	2 1	46 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15 1	379 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, R.C. "M"		WELL #:		5002	RRCID ->	153847	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 5896 -	6850			
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17 1	181 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	11 1	168 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11 1	166 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "N"		WELL #:		5102	RRCID ->	153855	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5794 -	7841			
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	85 1	1037 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	86 1	1006 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	91 1	992 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	82 1	900 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	947	-0-	-169	-0-	57 1	890 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	917	-0-	-168	-0-	56 1	861 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	153858	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	9429	PERF. 8260 -	8960			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153859	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	8930 - 9156			
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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		2	RRCID ->	153887	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6484 - 7901			
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	180	1	795	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	143	1	611	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	149	1	830	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	805	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	183	1	855	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	3	N	-0-	-0-	-0-	

RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	153921	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5468 - 6168			
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	154397	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6484 - 7810			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-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-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	154399	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6919 - 7962			
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	33	1	548	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	33	1	551	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	30	1	498	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	26	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	27	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	24	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-	

RIP WARD "F" UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	154401	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	5518 - 6113			
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	28	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #:		2	RRCID ->	154402	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8839 - 9044			
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1302	RRCID ->	154411	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	6873 - 8024			
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
08	806 N	744	-0-	-62	-0-		130	1	614	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:		3	RRCID ->	154412	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6600 - 8028			
08	744 N	652	-0-	-92	-0-		37	1	615	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		2	RRCID ->	154463	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6514 - 7992			
08	124 N	105	-0-	-19	-0-		6	1	99	3	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-		5	1	105	3	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	111	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		5	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-		5	1	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		5	1	110	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		3502	RRCID ->	154522	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6786 - 7064			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #:		3	RRCID ->	154866	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6639 - 7960			
08	806 N	771	-0-	-35	-0-		44	1	727	3	N	-0-			-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-		41	1	697	3	N	-0-			-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-		43	1	702	3	N	-0-			-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-		36	1	631	3	N	-0-			-0-
12	775 N	689	-0-	-86	-0-		39	1	647	3	N	3	3 8		-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-		3	9	653	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		4	RRCID ->	155123	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	6532 - 7808			
08	341 N	325	-0-	-16	-0-		19	1	306	3	N	-0-			-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-		19	1	300	3	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		21	1	309	3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		20	1	284	3	N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-		19	1	297	3	N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-		18	1	298	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 #: 3		RRCID -> 155127		COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 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	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	303	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804							
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	-0-		54	1	883	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 702		RRCID -> 155129		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780							
08	465 N	143	-0-	-322	-0-	-0-		8	1	135	3	N	-0-			-0-
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	-0-		18	1	295	3	N	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	-0-		26	1	431	3	N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	546	3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	563	3	N	-0-			-0-
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	588	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 302		RRCID -> 155135		COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953							
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1012	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	-0-		64	1	987	3	N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1030	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	-0-		64	1	922	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	-0-		64	1	1003	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	-0-		60	1	994	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "X"		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932							
08	651 N	539	-0-	-112	-0-	-0-		31	1	508	3	N	-0-			-0-
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	-0-		30	1	512	3	N	-0-			-0-
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	-0-		27	1	449	3	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	521	3	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	540	3	N	2	2 8		-0-
01	465 N	290	-0-	-175	-0-	-0-		15	1	275	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866							
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	-0-		32	1	532	3	N	-0-			-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	-0-		31	1	514	3	N	-0-			-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-		31	1	509	3	N	-0-			-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	-0-		27	1	462	3	N	-0-			-0-
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	-0-		27	1	454	3	N	-0-			-0-
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	-0-		21	1	389	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. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		6 1	143 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658													
08		124 N	105	-0-	-19	-0-		6 1	99 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778													
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-		5 1	89 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799													
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-		15 1	259 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998													
08		899 N	797	-0-	-102	-0-		45 1	752 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986													
08		248 N	220	-0-	-28	-0-		100 1	120 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		2	RRCID ->	155753	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6472 - 8043		
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
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	21	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	20	1	464	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		4	RRCID ->	155755	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6712 - 7758		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	155762	COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6632 - 7801		
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	150	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	145	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	149	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	151	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	154	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #:		2	RRCID ->	155765	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7026 - 7150		
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #:		4	RRCID ->	155768	COMPL. DATE	08/06/1995	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6730 - 7103		
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		5	RRCID ->	155776	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	7586 - 7643		
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	36	1	890	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	39	1	801	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	32	1	834	3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		6	RRCID ->	155777	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7528 - 7568		
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	19	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	19	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-	-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, EDWIN S., JR. "K"		WELL #:		3	RRCID -> 155778	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6328 - 7688
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
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	N	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		303	RRCID -> 155782	COMPL. DATE	05/28/1995	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6688 - 7987
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #:		3R	RRCID -> 156373	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6640 - 6666
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		1102	RRCID -> 156389	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6614 - 6684
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		902	RRCID -> 156430	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6564 - 7910
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	52	1	871	3	N	-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	50	1	822	3	N	-0-
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	32	1	546	3	N	-0-
12	899 N	33	-0-	-866	-0-	2	1	31	3	N	-0-
01	868 N	395	-0-	-473	-0-	21	1	374	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		3	RRCID -> 156692	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6590 - 8010
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	3	N	-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	23	1	388	3	N	-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	N	-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	3	N	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		3	RRCID -> 157474	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	6380 - 7890
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	28	1	467	3	N	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	20	1	468	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		4	RRCID ->	157475	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6442 -	7786	
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
08		465 N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	157481	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7003 -	7872	
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	3	N	-0-		-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-		-0-
10		403 N	327	-0-	-76	-0-	19	1	308	3	N	-0-		-0-
11		390 N	120	-0-	-270	-0-	7	1	113	3	N	-0-		-0-
12		434 N	170	-0-	-264	-0-	10	1	160	3	N	-0-		-0-
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	13	1	240	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "P"		WELL #:		1402	RRCID ->	157485	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6642 -	7936	
08		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	64	1	1061	3	N	-0-		-0-
09		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	67	1	1032	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	70	1	1044	3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	69	1	988	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	64	1	1015	3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	62	1	1020	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	157491	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	6489 -	7935	
08		496 N	65	-0-	-431	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
09		480 N	186	-0-	-294	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-		-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-		-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-		-0-
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		302	RRCID ->	157519	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6374 -	7707	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-		-0-
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	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-		-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		802	RRCID ->	157522	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6486 -	7791	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1102	RRCID ->	157523	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6524 -	7872	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		806	RRCID ->	157524	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6547 - 8016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		504	RRCID ->	157526	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6580 - 6882	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		4	RRCID ->	157527	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6610 - 7842	
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	33	1	551	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		1202	RRCID ->	157536	COMPL. DATE	12/30/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6486 - 6900	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		802	RRCID ->	157539	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6520 - 8124	
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	26	1	444	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "BB"		WELL #:		2602	RRCID ->	157540	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6596 - 7817	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		3401	RRCID ->	157541	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5504 - 6029	
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	58	1	906	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966															
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
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-
SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028															
08		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-			-0-
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-
SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046															
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
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-
SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138															
08		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			-0-
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-
SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057															
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
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-
SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060															
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//	385842															
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:	20		RRCID ->	158571				COMPL. DATE	04/24/1996		TOTAL DEPTH	8036		PERF.	6496 - 7492	
M	O	ALLOW 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	
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	101	1	140	3	N	-0-					-0-	
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-	

SHURLEY 142		WELL #:	14		RRCID ->	158578				COMPL. DATE	04/16/1996		TOTAL DEPTH	8000		PERF.	5570 - 6800	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:	4		RRCID ->	158581				COMPL. DATE	01/05/1996		TOTAL DEPTH	7925		PERF.	6358 - 6670	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:	2		RRCID ->	158583				COMPL. DATE	01/09/1996		TOTAL DEPTH	8065		PERF.	6954 - 7018	
08		372 N	288	-0-	-84	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:	11		RRCID ->	158607				COMPL. DATE	03/14/1996		TOTAL DEPTH	7025		PERF.	5060 - 5828	
08		341 N	277	-0-	-64	-0-	66	1	211	3	N	-0-					-0-	
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-	

SHURLEY 141		WELL #:	12		RRCID ->	158615				COMPL. DATE	04/18/1996		TOTAL DEPTH	7579		PERF.	5328 - 6544	
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	2	2	1			2	
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	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WHITWORTH, C. O.		WELL #:		13	RRCID -> 158621			COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3588 - 3603	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	3	N	-0-	-0-			
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-			

WARD 114				WELL #:	11	RRCID -> 158630			COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5508 - 6504
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-	-0-			
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-			

MAYER 38				WELL #:	3	RRCID -> 158632			COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6390 - 6522
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	Y	-0-	1			
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-			

WARD, JOHN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 158665			COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5558 - 7646
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. P				WELL #:	6	RRCID -> 158669			COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7306 - 8506
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-	-0-			
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-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"				WELL #:	3	RRCID -> 158674			COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6480 - 7829
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	-0-			
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-			

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #:	1402	RRCID -> 158677			COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6482 - 7952
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-			
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-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON 32		WELL #:		3	RRCID ->	158983	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5524 - 6428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-	-0-
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-

WARD 127		WELL #:		11	RRCID ->	159188	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	5608 - 5940
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	114	1	855	3	N	-0-	-0-
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	111	1	851	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	115	1	881	3	N	-0-	-0-
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	112	1	801	3	N	-0-	-0-
12	992 N	873	-0-	-119	-0-	117	1	756	3	N	-0-	-0-
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	118	1	823	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		11	RRCID ->	159199	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5040 - 5136
08	558 N	196	-0-	-362	-0-	15	1	181	3	N	-0-	-0-
09	510 N	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-	-0-
10	527 N	328	-0-	-199	-0-	25	1	303	3	N	-0-	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	N	-0-	-0-
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-	-0-

WILSON 32		WELL #:		4	RRCID ->	159200	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5500 - 6378
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-	-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	N	-0-	-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	41	1	639	3	N	-0-	-0-
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	41	1	652	3	N	-0-	-0-
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	41	1	623	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		3	RRCID ->	159202	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6544 - 6888
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3403	RRCID ->	159204	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5524 - 6408
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	N	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-	-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	40	1	628	3	N	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	-0-	-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	3	N	-0-	-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	15	1	216	2	Y	2	2	1
						2	9						
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	222	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	220	3	Y	2	2	1
						2	9						

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-		-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	N	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-		-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	36	1	559	3	N	-0-		-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	35	1	560	3	N	-0-		-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	33	1	506	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

08	775 N	742	-0-	-33	-0-	45	1	697	3	N	-0-		-0-
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	42	1	667	3	N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-		-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	3	N	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	N	-0-		-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	890	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
*01	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											
FAWCETT 131		WELL #:		2	RRCID ->	159677	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5892 - 6922			
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
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-				-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-				-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-				-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-				-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-				-0-

FIELDS 51		WELL #:		7	RRCID ->	159720	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5161 - 5186			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-				-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-				-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		2	RRCID ->	159722	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	6674 - 7984			
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	40	1	662	3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #:		11	RRCID ->	159726	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	5548 - 6740			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	1	2	1		1
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1	1		1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	2	2	1		1
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	3	2	1	1	8
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	2	1	1	1	8
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	13	1	205	3	Y	2	2	1		1

WILSON 32		WELL #:		2	RRCID ->	159730	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5502 - 5956			
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754												
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
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	61 1	571 2	Y	-0-	2 1	-0-
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
01		682 N	586	-0-	-96	-0-	63 1	522 3	Y	1		4
							1 9					

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616												
08		775 N	706	-0-	-69	-0-	68 1	638 2	Y	-0-	2 1	-0-
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
01		744 N	653	-0-	-91	-0-	4 9	70 1	Y	-0-		4

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088												
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
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

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766												
08		899 N	893	-0-	-6	-0-	54 1	839 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496												
08		930 N	763	-0-	-167	-0-	46 1	717 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 123		WELL #:		14	RRCID ->	160152	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	5218 - 6350		
M O	ALLOW 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
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	2	2	1	2
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	2	2	1	2
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	350	2	Y	2	2	1	2
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	17	1	328	2	Y	3	3	1	1 8
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	17	1	337	2	Y	4	2	1	1 8
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	335	3	Y	3	3	1	2

SHURLEY 141		WELL #:		13	RRCID ->	160266	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	5110 - 6590		
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	2	Y	1	1	1	1
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1	1
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	Y	1	1	1	1
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1	214	2	Y	2	1	1	1 8
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	15	1	220	2	Y	2	1	1	1 8
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	219	3	Y	2	2	1	1

KELLY 102		WELL #:		7	RRCID ->	160305	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	4914 - 6326		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		11	RRCID ->	160392	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	7202 - 7285		
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		9802	RRCID ->	160910	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6857 - 7946		
08	744 N	642	-0-	-102	-0-	36	1	606	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

08	279 N	257	-0-	-22	-0-	83	1	173	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
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	1
						3	9									
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	257	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

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
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-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

08	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 125A		WELL #:		14	RRCID ->	161429	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	5638 - 6434
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
08		571 N	571	-0-	-0-	29 1	539 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
09		542 N	542	-0-	-0-	27 1	512 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
10		589 N	570	-0-	-19	29 1	537 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
11		558 N	558	-0-	-0-	27 1	525 2	Y	5	4 1	2 8	2
						6 9						
12		562 N	562	-0-	-0-	27 1	528 2	Y	6	3 1	2 8	3
						7 9						
01		558 N	473	-0-	-85	22 1	448 3	Y	3	4 1		2
						3 9						

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		15	RRCID ->	161669	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3500 - 3510
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BLOODWORTH 140		WELL #:		6	RRCID ->	161672	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7128 - 7226
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SHANNON 51		WELL #:		5	RRCID ->	161679	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6430 - 7500
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
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-

GALBREATH 78		WELL #:		6	RRCID ->	161680	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5087 - 5522
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3906	RRCID ->	161685	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5562 - 7236
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
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	35	1	327	2	Y	-0-	-0-
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

WARD 127		WELL #:		12	RRCID ->	161695	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6370 - 6526
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MAYER 18		WELL #:		3	RRCID ->	161701	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	6325 - 7140
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	1	1
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-	-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-	-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		5	RRCID ->	161711	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6190 - 7328
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1
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-	-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #:		12	RRCID ->	161939	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5582 - 6974
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	112	1	267	2	Y	2	2
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	110	1	282	2	Y	2	2
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	113	1	285	2	Y	2	2
11	360 N	26	-0-	-334	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-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-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #:		2	RRCID ->	161975	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6542 - 8026
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		4	RRCID -> 161976		COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7638 - 8506
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
08	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	43	1	1059	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		8	RRCID -> 161993		COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	5510 - 6426
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	146	1	764	3	N	-0-	-0-
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-

ESPY 41		WELL #:		8	RRCID -> 161996		COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5658 - 5836
08	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	117	1	980	2	Y	2	7
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-	9 1 1
01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	85	1	932	3	Y	2	3

JONES 120		WELL #:		13	RRCID -> 162272		COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	5120 - 6180
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER 168		WELL #:		12	RRCID -> 162276		COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5752 - 5778
08	248 N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
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-

KIRBY 184		WELL #:		3	RRCID -> 162286		COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6536 - 6788
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	-0-	9
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		15	RRCID ->	162287	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5264 - 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 CODE	* EOM BALANCE	
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	136	1	934	2	Y	8	4 1 3 8 5
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1264	2	Y	9	5 1 2 8 7
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1343	2	Y	9	9 1 7
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1231	2	Y	9	9 1 2 8 5
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	150	1	1224	2	Y	13	7 1 4 8 7
01	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	157	1	1323	3	Y	8	9 1 6

SHURLEY 142		WELL #:		16	RRCID ->	162291	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	5431 - 6530
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1	1 1 1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	1	1 1 1
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	13	1	194	2	Y	1	1 1 1
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	167	2	Y	2	1 1 1 8 1
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	166	2	Y	1	1 1 1
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	1	1 1 1

SHURLEY 36		WELL #:		9	RRCID ->	162295	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5330 - 6531
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	121	1	491	2	Y	3	3 1 3
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	116	1	457	2	Y	3	3 1 3
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	120	1	479	2	Y	3	3 1 3
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	119	1	509	2	Y	3	4 1 2
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	125	1	573	2	Y	4	3 1 3
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	532	3	Y	3	4 1 2

SHURLEY 36		WELL #:		10	RRCID ->	162298	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5366 - 6610
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	929	2	Y	5	5 1 5
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	Y	5	5 1 5
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

M O	ALLOW 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
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	1			2
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	71	1	386	2	Y	1			3
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	76	1	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-	68	1	310	2	Y	1			3
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	76	1	395	3	Y	2	3	1	2

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

08	310 N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			1
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-	19	1	246	2	Y	1			1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	1			2
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	1	2	1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	N	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

08	558 N	511	-0-	-47	-0-	49	1	462	2	Y	-0-	1	1	-0-
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
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	1			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3104	RRCID ->	162345	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5548 - 5578	
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
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	Y	-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	2	Y	-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	1
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	1	9	158	3	Y	-0-
							19	1				1

WILSON, DUKE		WELL #:		1532	RRCID ->	162348	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5466 - 6330	
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	3	N	-0-
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	48	1	764	3	N	-0-
10		868 N	795	-0-	-73	-0-	48	1	747	3	N	-0-
11		870 N	740	-0-	-130	-0-	45	1	695	3	N	-0-
12		837 N	835	-0-	-2	-0-	50	1	785	3	N	-0-
01		806 N	708	-0-	-98	-0-	44	1	664	3	N	-0-

KELLY 125		WELL #:		15	RRCID ->	162356	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 5272 - 6274	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		18	RRCID ->	162359	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3576 - 3856	
08		INC G-10	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-

SHURLEY		WELL #:		74	RRCID ->	162370	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 5808 - 6008	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-

ESPY 40		WELL #:		8	RRCID ->	162467	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5674 - 5760	
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	2
							2	9				
09		750 N	686	-0-	-64	-0-	76	1	610	2	Y	-0-
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	80	1	669	2	Y	1
							1	9				
11		750 N	731	-0-	-19	-0-	76	1	654	2	Y	1
							1	9				
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	2	Y	-0-
01		744 N	708	-0-	-36	-0-	59	1	648	3	Y	1
							1	9				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ESPY 56		WELL #:		11	RRCID ->	162468	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	5260 - 5644		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		9	RRCID ->	162470	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5252 - 5336		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1612	RRCID ->	162472	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5416 - 5568		
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	23 1	358 3	N	-0-					-0-
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-

REED 101		WELL #:		12	RRCID ->	162473	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	5004 - 5552		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

JONES 118		WELL #:		13	RRCID ->	162474	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5160 - 5426		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	1	1 1				1
						1 9								
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	235 2	Y	1	1 1				1
						1 9								
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y	2	2 1				1
						2 9								
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	Y	3	2 1	1 8			1
						3 9								
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	8 1	160 2	Y	2	1 1	1 8			1
						2 9								
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	1 1				-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	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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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-
						1	9							

SHURLEY		WELL #:		63	RRCID ->	162497	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5132 - 5208		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #:		9	RRCID ->	162520	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5188 - 5238		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #:		16	RRCID ->	162547	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6038 - 6264		
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
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							

MEADOR "189"		WELL #:		3	RRCID ->	162631	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6282 - 6659		
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	25	1	249	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
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							

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	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
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	89	1	363	3	N	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	162694	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6961 - 7259
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	Y	-0-	-0-
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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		11	RRCID ->	162734	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3971 - 4030
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	183	1	1446	3	N	-0-	-0-
09	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	173	1	1331	3	N	1	1 8
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-

WARD 114		WELL #:		12	RRCID ->	162739	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5570 - 6680
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #:		9	RRCID ->	162757	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	5614 - 6078
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	2	2 1
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	30	1	427	2	Y	2	2 1
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	29	1	424	2	Y	3	3 1
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	21	1	300	2	Y	3	3 1
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	28	1	417	2	Y	4	2 1
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	22	1	339	3	Y	3	3 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	2	1	1 8
						2	9						
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	2	1	1 8
						2	9						
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	2	2	1
						2	9						

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	242	1	340	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	220	1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	226	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	195	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	182	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	211	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	2	2	1 2
						2	9						
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	29	1	418	2	Y	2	2	1 2
						2	9						
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	3	3	1 2
						3	9						
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	5	3	1 2 8
						6	9						
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	4	3	1 1 8
						4	9						
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	29	1	448	3	Y	3	3	1 2
						3	9						

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

08	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	1	1	1 -0-
						1	9						
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	2	1	1 1
						2	9						
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	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								
SHURLEY 147		WELL #:		14	RRCID ->	163019	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5492 - 6036
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
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	166	2	Y	1	1
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	1	1
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	10	1	142	2	Y	1	1
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	7	1	99	2	Y	2	1
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #:		4	RRCID ->	163385	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6564 - 7710
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	12	1	203	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1856	RRCID ->	163396	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5520 - 7731
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	48	1	745	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		408	RRCID ->	163457	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5420 - 5620
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		409	RRCID ->	163459	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5698 - 5782
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1368	RRCID ->	163460	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	5188 - 5390
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-	-0-
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-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

08	651 N	641	-0-	-10	-0-	39	1	602	3	N	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	Y	-0-	1	1	-0-
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
01	465 X	205	-0-	-260	-0-	1	9	22	1	183	3	Y	-0-	1

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

08	279 N	264	-0-	-15	-0-	23	1	241	2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

08	744 N	715	-0-	-29	-0-	43	1	672	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 385842 WELL #: 3205			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298														
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-		-0-
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-

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244														
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	193	1	604	2	Y	-0-		-0-
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-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538														
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
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						

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926														
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	Y	-0-		1
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-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610														
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.// 385842									
GENINI			WELL #: 3908		RRCID -> 164213	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5560	-	5696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM

08	248	N	218	-0-	-30	-0-	21	1	197	2	1	-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	2	Y	-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	185	2	Y	1
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	1	9	21	1	Y	1

HILL-ROUSSELOT "L"			WELL #: 103		RRCID -> 164566	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7457	-	7478	

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	13	1	333	3	N	-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	13	1	327	3	N	-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-

PFLUGER 85			WELL #: 11		RRCID -> 164570	COMPL. DATE 06/28/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4656	-	5172	

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GENINI			WELL #: 3106		RRCID -> 164583	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5341	-	5520	

08	341	N	278	-0-	-63	-0-	27	1	251	2	Y	-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	Y	-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	Y	-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	Y	2
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	9	35	1	Y	2

MAYER, EDWIN S., JR. "N"			WELL #: 7		RRCID -> 164592	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7613	-	7642	

08	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	N	-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	N	-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	N	-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108			WELL #: 7		RRCID -> 164703	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5210	-	5317	

08	310	N	265	-0-	-45	-0-	30	1	235	3	N	-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	28	1	224	3	N	-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-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										
PFLUGER 104				WELL #:	10	RRCID ->	164704	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5170	-	5228
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	54 1	536 2	Y	-0-				-0-		
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-		
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	55 1	521 2	Y	-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-		

REED 101				WELL #:	13	RRCID ->	164705	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4901	-	5226
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	Y	-0-				-0-		
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-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #:	12	RRCID ->	164935	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6884	-	6946
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	18 1	442 3	N	-0-				-0-		
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	17 1	411 3	N	-0-				-0-		
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	16 1	404 3	N	-0-				-0-		
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	17 1	382 3	N	-0-				-0-		
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	18 1	372 3	N	-0-				-0-		
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	15 1	391 3	N	-0-				-0-		

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #:	8	RRCID ->	164938	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5210	-	5334
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 3	N	-0-				-0-		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	11 1	89 3	N	-0-				-0-		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 3	N	-0-				-0-		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	-0-				-0-		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-				-0-		
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	N	-0-				-0-		

SHURLEY 148				WELL #:	8	RRCID ->	164940	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5582	-	6010
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	29 1	420 2	Y	2	2 1			2		
						2 9									
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									

REED 101				WELL #:	14	RRCID ->	165125	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6236	-	6270
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	6 1	36 2	Y	-0-				-0-		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	14 1	33 2	Y	-0-				-0-		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	23 1	29 2	Y	-0-				-0-		
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	Y	-0-				-0-		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21 1	77 2	Y	-0-				-0-		
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25 1	69 3	Y	-0-				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

 SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	44	1	641	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	7	4	1	3 8
						8	9							
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	44	1	660	2	Y	7	4	1	2 8
						8	9							
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	Y	4	5	1	3
						4	9							

 REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	17	1	376	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	24	1	483	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

 PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

 CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

08	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 CANYON RANCH WELL #: 10710S RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

M O	ALLOW 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
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	79	1	1317	3	N	-0-			-0-
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-
12	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	79	1	1319	3	N	3	3 8		-0-
01	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	69	1	1245	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

08	217 N	164	-0-	-53	-0-	48	1	116	2	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

08	527 N	396	-0-	-131	-0-	36	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	34	1	337	2	Y	3	3 8		-0-
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-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

08	868 N	784	-0-	-84	-0-	44	1	740	3	N	-0-			-0-
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	1 8		-0-
01	899 N	713	-0-	-186	-0-	37	1	676	3	N	-0-			-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		C	COND PROD	*	DISPOSITIONS		EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
08	806 N	742	-0-	-64	-0-	45	1	696	2	Y	1				4
						1	9								
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								

 BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

08	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	297	1	2396	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
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								

 BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

08	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-				-0-
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-

 MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

08	217 N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	3	N	-0-				-0-
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-

 MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

08	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-				5
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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		3	RRCID ->	166875	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6816 - 7102		
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
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-			26	1	644	3	N	-0-	-0-
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-

MEADOR 178		WELL #:		6	RRCID ->	166877	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6162 - 6346		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
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-		

SHURLEY 99		WELL #:		8	RRCID ->	166878	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5274 - 6106		
08	INC G-10	9	-0-	9	18			9	3		N	-0-		
09	26 N	8	-0-	-18	-0-			8	3		N	-0-		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3		N	-0-		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1	1	9	3	N		
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-		

SHURLEY 110		WELL #:		8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 6412		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-			7	1	146	3	N		
09	180 N	157	-0-	-23	-0-			7	1	150	3	N		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-			9	1	163	3	N		
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-			8	1	153	3	N		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-			9	1	151	3	N		
01	186 N	88	-0-	-98	-0-			4	1	84	3	N		

SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272 - 6406		
08	496 N	453	-0-	-43	-0-			21	1	432	3	N		
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-			21	1	430	3	N		
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-			25	1	456	3	N		
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-			25	1	462	3	N		
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-			26	1	465	3	N		
01	496 N	488	-0-	-8	-0-			24	1	464	3	N		

WILSON 32		WELL #:		9	RRCID ->	167072	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5520 - 5600		
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-			19	1	295	3	N		
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-			18	1	285	3	N		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-			19	1	294	3	N		
11	300 N	298	-0-	-2	-0-			18	1	280	3	N		
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-			21	1	335	3	N		
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-			21	1	314	3	N		

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		8	RRCID ->	167074	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5230 - 5310		
08	217 N	200	-0-	-17	-0-			23	1	177	3	N		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-			27	1	214	3	N		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-			28	1	221	3	N		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-			14	1	237	3	N		
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-			19	1	247	3	N		
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-			19	1	239	3	N		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150												
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187 3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179 3	N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178 3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173 3	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169 3	N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180 3	N	-0-		-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654												
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	71	1	668 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	63	1	591 2	Y	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	101	1	702 2	Y	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652 2	Y	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	82	1	695 2	Y	4		4
01	806 N	717	-0-	-89	-0-	77	1	639 3	Y	1		5
						1	9					

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601												
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	626 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	55	1	517 2	Y	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635 2	Y	-0-		-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	77	1	651 2	Y	4		4
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	705 3	Y	1		5
						1	9					

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512												
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	42	1	397 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	61	1	426 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	55	1	412 2	Y	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	417 2	Y	2		2
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	51	1	424 3	Y	1		3
						1	9					

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408												
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		1
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		14	RRCID ->	167382	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5192 - 5278	
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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		9	1	72	3	N	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		8	RRCID ->	167385	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5150 - 5228	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		13	RRCID ->	167468	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6510 - 7158	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		3	1	56	3	N	-0-	-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #:		11	RRCID ->	167471	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5014 - 5254	
08	341 N	325	-0-	-16	-0-		30	1	295	2	Y	-0-	-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #:		15	RRCID ->	167474	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5428 - 6908	
08	465 N	405	-0-	-60	-0-		108	1	295	2	Y	2	2 1
09	420 N	381	-0-	-39	-0-		103	1	276	2	Y	2	2 1
10	403 N	396	-0-	-7	-0-		107	1	287	2	Y	2	2 1
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		109	1	360	2	Y	3	3 1 1 8
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		113	1	390	2	Y	4	2 1 1 8
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-		112	1	385	3	Y	3	3 1

MAYER 15		WELL #:		4	RRCID ->	167484	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6488 - 7798	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		10	1	148	2	Y	-0-	1
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 84		WELL #:		12	RRCID ->	167490	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5228 - 5296
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	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		10	RRCID ->	167492	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4800 - 5242
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-	-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #:		13	RRCID ->	167495	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5218 - 5326
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-	-0-
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-

REED 100		WELL #:		16	RRCID ->	167496	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5844 - 6044
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	18	1	390	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
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					

HUNT 24		WELL #:		2	RRCID ->	167706	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8940 - 9412
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500					
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			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	2	2	1	1
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	18	1	288	2	Y	2	2	1	1
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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298					
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	63	1	487	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397					
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	25	1	463	2	Y	2	3	1	2
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	23	1	439	2	Y	3	2	1	3
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	458	2	Y	2	3	1	2
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	17	1	332	2	Y	3	3	1	1
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	22	1	430	2	Y	4	2	1	2
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1	2

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664					
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	165	2	Y	1	1	1	1
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	160	2	Y	1	1	1	1
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1	1	1
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	2	1	1	1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	2	1	1	1
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	2	2	1	1

REED 101		WELL #: 16		RRCID -> 167727		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 6210					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 125A		WELL #:		18	RRCID ->	167729	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5240 - 6304	
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
08		715 N	715	-0-	-0-	37 1	674 2	674 2	Y	4	4 1	4 1	4
09		750 N	676	-0-	-74	4 9	639 2	639 2	Y	3	3 1	3 1	4
10		744 N	644	-0-	-100	3 9	609 2	609 2	Y	3	4 1	4 1	3
11		690 N	581	-0-	-109	3 9	549 2	549 2	Y	3	4 1	4 1	2
12		713 N	593	-0-	-120	28 1	561 2	561 2	Y	4	3 1	3 1	3
01		651 N	596	-0-	-55	4 9	564 3	564 3	Y	4	4 1	4 1	3

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		13	RRCID ->	167730	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4894 - 5204	
08		68 N	68	-0-	-0-	8 1	60 3	60 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	8 1	59 3	59 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	8 1	61 3	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	4 1	70 3	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	6 1	71 3	71 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	6 1	72 3	72 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #:		11	RRCID ->	167734	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5229 - 5288	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		9	RRCID ->	167737	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6682 - 6692	
08		372 N	268	-0-	-104	101 1	167 3	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		330 N	266	-0-	-64	98 1	168 3	168 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		310 N	299	-0-	-11	104 1	195 3	195 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	101 1	206 3	206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	105 1	205 3	205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		310 N	299	-0-	-11	103 1	196 3	196 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #:		2002	RRCID ->	167789	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3330 - 3414	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 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
08	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	212	1	1711	2	N	1	1	8	-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #:		2105	RRCID ->	168040	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 - 3442		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1072A	RRCID ->	168072	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5210 - 5288		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1079S	RRCID ->	168073	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5123 - 5176		
08	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		8310S	RRCID ->	168075	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5178 - 5252		
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	66	1	657	2	Y	-0-			-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	66	1	643	2	Y	6	6	8	-0-
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-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		23	RRCID ->	168136	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5233 - 6022		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
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-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
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-	

DUNBAR, NED		WELL #:		25	RRCID ->	168138	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4983 - 5648
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PFLUGER 104		WELL #:		13	RRCID ->	168141	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5248 - 5258
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	66	1	649	2	Y	-0-	-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	Y	6	6 8
						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
						7	9					
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	-0-	-0-

PFLUGER 104		WELL #:		14	RRCID ->	168142	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5155 - 5205
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	59	1	585	2	Y	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	Y	5	5 8
						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
						6	9					
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	60	1	561	3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		8	RRCID ->	168144	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5219 - 5305
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	62	1	476	3	N	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		9	RRCID ->	168145	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5166 - 5497
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	944	3	N	-0-	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-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

08	403 N	338	-0-	-65	-0-	39	1	299	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

08	527 N	390	-0-	-137	-0-	104	1	286	2	Y	-0-					1
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	109	1	322	2	Y	1					2
						1	9									
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	128	1	527	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	519	2	Y	2					3
						2	9									
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	Y	1					4
						1	9									
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	126	1	474	3	Y	4	5	1			3
						4	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

08	155 N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
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-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

08	434 N	357	-0-	-77	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
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-

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	O	ALLOW 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
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

08		465 N	445	-0-	-20	-0-	43	1	402	2	Y	-0-	1	1	-0-
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-	2	9							
							46	1	381	3	Y	1			3
							1	9							

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

08		62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

08		155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

08		93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	19 1	399 3	N	N	-0-			-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	19 1	387 3	N	N	-0-			-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	21 1	398 3	N	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 3	N	N	-0-			-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	21 1	373 3	N	N	-0-			-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	21 1	399 3	N	N	-0-			-0-

SHURLEY 94				WELL #: 4	RRCID -> 169173	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5216	-	5940				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 99				WELL #: 10	RRCID -> 169175	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5244	-	6084				
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	29 1	601 3	N	N	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29 1	591 3	N	N	-0-			-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	33 1	608 3	N	N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33 1	599 3	N	N	-0-			-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35 1	627 3	N	N	-0-			-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33 1	627 3	N	N	-0-			-0-

SHURLEY 99				WELL #: 11	RRCID -> 169181	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5218	-	5998				
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	N	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 3	N	N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 3	N	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3	N	N	-0-			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 3	N	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 11	RRCID -> 169186	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5164	-	5220				
08	INC G-10		50	-0-	50	111	6 1	44 3	N	N	-0-			-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	4 1	35 3	N	N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 3	N	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	N	-0-			-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 12	RRCID -> 169188	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4870	-	5258				
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 3	N	N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 3	N	N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 3	N	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3	N	N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11				WELL #: 2	RRCID -> 169216	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7031	-	7356				
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	10 1	170 2	N	N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9 1	164 2	N	N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	10 1	165 2	N	N	-0-			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9 1	157 2	N	N	-0-			-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 2	N	N	-0-			-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	9 1	157 2	N	N	-0-			-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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		27	RRCID ->	169368	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5195 - 5975		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYFIELD 34		WELL #:		9	RRCID ->	169469	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6338 - 7226		
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	1	1	-0-
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							
CANYON RANCH		WELL #:		139S	RRCID ->	169470	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5146 - 5220		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		838S	RRCID ->	169471	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5158 - 5250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		1071A	RRCID ->	169472	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5206 - 5292		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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	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
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	2	2 1
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2	9	51	1	Y	1	3
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	1	9	53	1	Y	2	2 1
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2	9	51	1	Y	2	5
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	1	9	52	1	Y	1	2 1
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	1	9	49	1	Y	2	2 1
						2	9					4

PFLUGER 85		WELL #:		12	RRCID ->	169727	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4640 - 5239
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	30	1	300	2	Y	-0-	-0-
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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		36	RRCID ->	169731	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2962 - 2986
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	165	1	1306	3	N	-0-	-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		10	RRCID ->	170053	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5246 - 5310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		16	RRCID ->	170057	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5120 - 5160
08	INC G-10	6	-0-	6	15	1	1	5	3	N	-0-	-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		7	RRCID ->	170489	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6440 - 6914
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	1			1
							1 9						
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			1
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			1
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			1
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			1
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	Y	-0-	1 1		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		13	RRCID ->	170505	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5164 - 5234	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		15	RRCID ->	170506	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5180 - 5248	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #:		15	RRCID ->	170522	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5140 - 5274	
08		558 N	291	-0-	-267	-0-	33 1	258 3	N	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	72 1	562 3	N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	87 1	683 3	N	-0-			-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	43 1	730 3	N	-0-			-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	60 1	758 3	N	-0-			-0-
*01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	59 1	727 3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		9	RRCID ->	170525	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	5216 - 5355	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		11	RRCID ->	170526	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	5230 - 5351	
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 3	N	-0-			-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	15 1	119 3	N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	15 1	122 3	N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	N	-0-			-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 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											
ALDWELL-MCPHERSON		WELL #:		1	RRCID ->	170573	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8432 - 8523			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		8	RRCID ->	170671	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6410 - 6482			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		4	RRCID ->	170676	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6581 - 6864			
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		837S	RRCID ->	170682	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5179 - 5241			
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-	2	8	-0-
							2	9							
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-	1	8	-0-
							1	9							
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		839S	RRCID ->	170683	COMPL. DATE	09/25/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5164 - 5334			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #:		14	RRCID ->	170822	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5228 - 5325			
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	39	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-	2	8	-0-
							2	9							
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	25	1	226	2	Y	-0-	2	8	-0-
							2	9							
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

M O	ALLOW 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
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	Y	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-			-0-
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	93	1	369	2	N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	483	2	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	592	2	N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	90	1	362	2	N	-0-			-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	93	1	379	2	N	-0-			-0-
01	682 N	520	-0-	-162	-0-	93	1	427	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
DUNBAR, NED		WELL #:		31	RRCID ->	170994	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5092 - 6014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DUNBAR, NED		WELL #:		32	RRCID ->	170996	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 5167 - 6039					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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					
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		35	RRCID ->	170999	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5015 - 5983					
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		37	RRCID ->	171000	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5197 - 6057					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DUNBAR, NED		WELL #:		39	RRCID ->	171010	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5159 - 6049					
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	N	-0-					-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	87	1	434	2	N	-0-					-0-
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	90	1	490	2	N	-0-					-0-
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	977	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		41	RRCID ->	171011	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5199 - 6044					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
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								

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N			NO RPT				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330						
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	17	1	421	3	N	-0-				-0-
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-

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	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
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248		
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088		
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	3	N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986		
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268		
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140	3	N	-0-
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-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	45 1	344 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	172606	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6970 -	7116	
08		372 N	317	-0-	-55	-0-	18 1	299 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	172628	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	6420 -	7157	
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-				-0-
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-

PFLUGER 86		WELL #:		6	RRCID ->	172790	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5166 -	5237	
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	39 1	391 2	Y	-0-				-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	38 1	376 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
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-
							4 9							
*01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	59 1	557 3	Y	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #:		11	RRCID ->	172797	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5234 -	5345	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 2	Y	-0-				-0-
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-

RICHARDSON 139		WELL #:		5	RRCID ->	172800	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6850 -	7084	
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	98 1	166 2	Y	-0-				2
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

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 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
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

08	186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	194	1	1440	2	Y	3	4	1	3
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	187	1	1328	2	Y	2			5
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	200	1	1418	2	Y	4	3	1	6
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	189	1	1374	2	Y	2			8
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	194	1	1420	2	Y	3	4	1	7
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	188	1	1370	3	Y	2	3	1	6

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

08	651 N	554	-0-	-97	-0-	113	1	440	2	Y	1			2
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	116	1	435	2	Y	1			3
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	128	1	529	2	Y	2	4	1	1
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	125	1	448	2	Y	2			3
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	126	1	410	2	Y	1			4
01	651 N	560	-0-	-91	-0-	123	1	435	3	Y	2	4	1	2

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 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	
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	19 1	188 2	Y	-0-		-0-
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-

RICHARDSON 135		WELL #:		6	RRCID ->	173422	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6850 - 7094
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	11 1	169 2	Y	-0-		1
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

PFLUGER 84		WELL #:		13	RRCID ->	173423	COMPL. DATE	04/25/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5231 - 5254
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 47		WELL #:		5	RRCID ->	173424	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6984 - 7078
08		682 N	656	-0-	-26	-0-	40 1	614 2	Y	2		4
							2 9					
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	4 1	1
							1 9					

FIELDS 17		WELL #:		13	RRCID ->	173430	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5830 - 5900
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	25 1	203 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 20		WELL #:		8	RRCID ->	173607	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5338 - 5770
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	17 1	137 3	N	-0-		-0-
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-

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 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
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	37	1	294	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	173750	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7212 - 7221	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #:		7	RRCID ->	173799	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7250 - 7272	
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	1		1
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	16	1	233	2	Y	1	1 1	1
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
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

SHURLEY 111		WELL #:		13	RRCID ->	173894	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5338 - 5361	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 99		WELL #:		14	RRCID ->	173929	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6062 - 6308	
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-		-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #:		8	RRCID ->	173983	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6819 - 7160	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-	1 1	2
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	21	1	306	2	Y	1		3
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
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						

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240			
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	62	1	614	2	Y	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	2	Y	-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	63	1	594	2	Y	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	60	1	562	2	Y	-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	61	1	542	2	Y	-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	61	1	570	3	Y	-0-

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866			
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	Y	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	2	Y	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	Y	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	2	Y	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249			
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	2	Y	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	Y	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274			
08	1023 N	879	-0-	-144	-0-	52	1	826	2	Y	1
						1	9				3
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	118	1	1726	2	Y	2
						2	9				
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	Y	4
						2	9				1
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	Y	3
						3	9				
12	1922 N	1251	-0-	-671	-0-	75	1	1174	2	Y	4
						2	9				1
01	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	78	1	1259	3	Y	3
						3	9				1

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832			
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-	6
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

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	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
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			270
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			270
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			270
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			270

ALDWELL-MCPHERSON		WELL #:		2	RRCID ->	174594	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8436 - 8584	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PFLUGER 103		WELL #:		5	RRCID ->	174605	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4815 - 5302	
08	434 N	324	-0-	-110	-0-	30	1	294	2	Y	-0-		-0-
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-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-		-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-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	174625	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6922 - 7054	
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	12	1	200	3	N	-0-		-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	3	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-		-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-		-0-
01	434 N	218	-0-	-216	-0-	11	1	207	3	N	-0-		-0-

FIELDS 17		WELL #:		15	RRCID ->	174717	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5428 - 5792	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	N	-0-		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-		-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	N	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	3	N	-0-		-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	3	N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	N	-0-		-0-

PFLUGER 103		WELL #:		7	RRCID ->	174756	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4796 - 5292	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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 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
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	40	1	322	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 1		WELL #:		3	RRCID ->	175053	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6364 - 7292		
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			1
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	Y	-0-			1
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	1 1		-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349	2	Y	1			1
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			1
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1 1		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		808	RRCID ->	175070	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6446 - 6586		
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	175071	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6404 - 7268		
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	51	1	861	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 56		WELL #:		5	RRCID ->	175195	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5451 - 5562		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER 15		WELL #:		7	RRCID ->	175204	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6518 - 6660		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	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
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799						
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	Y	-0-	1	1	3
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	109	1	328	2	Y	1			4
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
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	111	1	276	2	Y	1	1	1	4
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	110	1	277	3	Y	1	1	1	4

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BAKER, ROY		WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520						
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	173	1	1399	2	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		8312S	RRCID ->	175804	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4738	- 5208	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1073A	RRCID ->	175810	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4662	- 5185	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1311S	RRCID ->	175811	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4830	- 5180	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		6	RRCID ->	175816	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5352	- 5730	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-		-0-
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-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		7	RRCID ->	175819	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5366	- 5754	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	1		3
						1	9						
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						

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	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 20		WELL #:		11	RRCID ->	175824	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5420 - 5876	
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	70	1	559	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #:		3	RRCID ->	175827	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6490 - 7847	
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	29	1	486	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 18		WELL #:		4	RRCID ->	175829	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 6284 - 8154	
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-
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	-0-	-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	-0-

MAYER 1		WELL #:		4	RRCID ->	175831	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6478 - 8226	
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	40	1	747	2	Y	1	2
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	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-	46	1	743	2	Y	1	1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	175832	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6805 - 7710	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	5
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

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	GAS PROD	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
08	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	7
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

MAYFIELD 34		WELL #:		3R	RRCID ->	175852	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6404 - 7161
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
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-

RICHARDSON 139		WELL #:		7	RRCID ->	175855	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6714 - 7280
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-	3
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					

RICHARDSON 4		WELL #:		6	RRCID ->	175860	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6316 - 8164
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-	1
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

RICHARDSON 4		WELL #:		7	RRCID ->	175867	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	6831 - 8066
08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	99	1	1558	2	Y	1	10
						1	9					
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					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228				
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
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	32	1	487	2	Y	1	3
						1	9					
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-
										3	1	
MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880				
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	113	1	401	2	Y	1	3
						1	9					
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-	-0-
										3	1	
MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224				
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	2	Y	-0-	1
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
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	
MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484				
08	558 N	408	-0-	-150	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	1
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-	-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	9					
MAYER 9		WELL #: 2		RRCID -> 176068		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136				
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	35	1	651	2	Y	-0-	1
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
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	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

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
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	Y	1	6
09	990 N	940	-0-	-50	-0-	104	1	835	2	Y	1	7
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	108	1	902	2	Y	1	8
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	101	1	876	2	Y	1	9
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	2	Y	-0-	1
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	948	3	Y	2	3

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

08	589 N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	Y	-0-	3
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	59	1	471	2	Y	1	4
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	63	1	524	2	Y	1	5
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	1
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	46	1	508	3	Y	1	2

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

08	1240 N	569	-0-	-671	-0-	124	1	444	2	Y	1	6
09	1050 N	910	-0-	-140	-0-	160	1	749	2	Y	1	7
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	170	1	831	2	Y	1	8
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	682	2	Y	1	9
12	930 N	735	-0-	-195	-0-	147	1	588	2	Y	-0-	1
01	992 N	210	-0-	-782	-0-	82	1	128	3	Y	-0-	1

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	1	1
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
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	Y	1	3
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	537	2	Y	-0-	1
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	49	1	534	3	Y	1	2

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.// 385842				WELL #: 11			RRCID -> 176211			COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-		83	2	693	2	Y	2					5	
09		750 N	681	-0-	-69	-0-		2	9	76	1	Y	-0-					5	
10		806 N	727	-0-	-79	-0-		78	1	648	2	Y	1					6	
11		750 N	684	-0-	-66	-0-		1	9	71	1	Y	1					7	
12		713 N	675	-0-	-38	-0-		1	9	77	1	Y	-0-	6	1			1	
01		713 N	626	-0-	-87	-0-		52	1	573	3	Y	1					2	
								1	9										
GALBREATH 79			WELL #: 4				RRCID -> 176212			COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860						
08		62 N	22	-0-	-40	-0-		2	1	20	2	Y	-0-					1	
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	
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-		1	9	49	3	Y	-0-	1	1			-0-	
								28	1										
JONES RANCH			WELL #: 1873				RRCID -> 176215			COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605						
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			Y	-0-					2	
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	
MAYER 17			WELL #: 3				RRCID -> 176216			COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818						
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		104	1	1936	2	Y	5	5	8			1	
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		6	9	78	1	Y	1					2	
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1	9	72	1	Y	1	2	1			1	
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1	9	68	1	Y	1					2	
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1	9	71	1	Y	1					3	
01		1364 N	1201	-0-	-163	-0-		1	9	69	1	Y	-0-	2	1			1	
MAYER 19			WELL #: 4				RRCID -> 176217			COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320						
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		59	1	1102	2	Y	1					2	
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-		1	9	51	1	Y	-0-					2	
10		496 N	332	-0-	-164	-0-		18	1	313	2	Y	1	2	1			1	
11		480 N	127	-0-	-353	-0-		1	9	7	1	Y	-0-					1	
12		496 N	113	-0-	-383	-0-		6	1	106	2	Y	1	1	8			1	
01		341 N	5	-0-	-336	-0-		1	9	5	2	Y	-0-	1	1			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//	385842											
REINHARDT 6		WELL #:	7	RRCID ->	176235	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	6144	-	8058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-	1	1	-0-
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							

MAYER		WELL #:	12	RRCID ->	176303	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6338	-	7216
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	27	1	455	3	N	-0-		-0-
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	3	N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-		-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	N	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:	13	RRCID ->	176304	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6364	-	7250
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-		-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	24	1	525	3	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-		-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	N	-0-		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:	14	RRCID ->	176305	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	6356	-	7312
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	N	-0-		-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-		-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:	15	RRCID ->	176306	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6954	-	8158
08	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	66	1	1119	3	N	-0-		-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	N	-0-		-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	43	1	957	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	46	1	1011	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	41	1	970	2	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:	16	RRCID ->	176308	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6379	-	7164
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	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
MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		527 N	384	-0-	-143	-0-	22	1	362	3	N	-0-	-0-	
09		480 N	386	-0-	-94	-0-	17	1	369	3	N	-0-	-0-	
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-	-0-	
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-	-0-	
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-	-0-	
*01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-	-0-	

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		713 N	629	-0-	-84	-0-	35	1	594	3	N	-0-	-0-	
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	N	-0-	-0-	
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-	-0-	
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	N	-0-	-0-	
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	29	1	631	3	N	-0-	-0-	
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-	-0-	

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		837 N	715	-0-	-122	-0-	40	1	675	3	N	-0-	-0-	
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-	

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		713 N	653	-0-	-60	-0-	37	1	616	3	N	-0-	-0-	
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-	

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		496 N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	2	Y	-0-	-0-	
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-	

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	N	-0-	-0-	
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-	

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 58				WELL #: 6	RRCID -> 176640	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5442	- 5482				
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	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

RICHARDSON 138				WELL #: 13	RRCID -> 176641	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6670	- 7958				
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	45 1 2 9	716 2	Y	2	2 1	1 8	5	
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	48 1	704 2	Y	-0-			5	
10	775 N	690	-0-	-85	-0-	44 1 2 9	644 2	Y	2	2 1		5	
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	44 1 1 9	680 2	Y	1			6	
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	42 1 1 9	666 2	Y	1	2 1		5	
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	39 1 1 9	640 3	Y	1	1 1		5	

PFLUGER 103				WELL #: 6	RRCID -> 176644	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5084	- 5276				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

RICHARDSON 139				WELL #: 8	RRCID -> 176664	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6138	- 7280				
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	25 1	399 2	Y	-0-	1 1		4	
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	26 1 1 9	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	

JENKINS, F. J. "D"				WELL #: 1302	RRCID -> 176795	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3538	- 3628				
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-	
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-	

PFLUGER 105				WELL #: 15	RRCID -> 176798	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5108	- 5270				
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	Y	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 49		WELL #:		3	RRCID ->	176879	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5451 - 5562		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #:		903	RRCID ->	176880	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1740 - 1762		
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER 19		WELL #:		5	RRCID ->	176881	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	6336 - 7292		
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-			1
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	-0-			1

MAYER 47		WELL #:		10	RRCID ->	176882	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6878 - 7154		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 94		WELL #:		5	RRCID ->	176883	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5324 - 6130		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		11	RRCID ->	176886	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5248 - 6254		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		713 N	646	-0-	-67	-0-	36	1	610	3	N	-0-
09		690 N	683	-0-	-7	-0-	30	1	653	3	N	-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-
12		713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	3	N	-0-
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316												
08		1054 N	320	-0-	-734	-0-	18	1	302	3	N	-0-
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	N	-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	3	N	-0-
12		1147 N	957	-0-	-190	-0-	42	1	915	3	N	-0-
01		1209 N	657	-0-	-552	-0-	27	1	630	3	N	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308												
08		372 N	131	-0-	-241	-0-	7	1	124	3	N	-0-
09		360 N	313	-0-	-47	-0-	14	1	299	3	N	-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-
01		434 N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	N	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074												
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938												
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154												
08		1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	2			Y	-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-
11		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	2			Y	-0-
12		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-
01		868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222												
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC CANYON RANCH			//CONT.// 81267 333 //CONT.// 385842		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON									
			WELL #: 1313S		RRCID -> 177500	COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4850	-	5224						
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 M	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH			WELL #: 1314S		RRCID -> 177502	COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4894	-	5210						
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	563	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	87	1	596	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	84	1	554	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	682	N	416	-0-	-266	-0-	87	1	329	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	87	1	303	3	Y	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1315S		RRCID -> 177505	COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4884	-	5240						
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1316S		RRCID -> 177506	COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4840	-	5188						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH			WELL #: 1074A		RRCID -> 177509	COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5178	-	5242						
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1075A		RRCID -> 177510	COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH	16700	PERF. 5166	-	5228						
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1076A		RRCID -> 177511	COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5176	-	5237						
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			Y	-0-	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2R	RRCID -> 177589	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6498 -	7248		
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
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	18	1	295	3	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #:		5	RRCID -> 177593	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	6844 -	8004	
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	50	1	784	2	Y	-0-	2 1	5
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	2	Y	2		7
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1243	2	Y	1	3 1	5
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	2		7
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	2	3 1	6
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	75	1	1226	3	Y	2	2 1	6

JENKINS, F. J. "A"		WELL #:		802	RRCID -> 177596	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1858 -	3309
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 177602	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	6285 -	7088
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

MAYFIELD 45		WELL #:		9	RRCID -> 177606	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7230 -	7716	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	1	2 1	2
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	54	1	795	2	Y	1		3
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	57	1	837	2	Y	2	2 1	3
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	2		5
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	1	2 1	4
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	Y	2	2 1	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		21	RRCID ->	177615	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6424 - 7320		
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
08	682 N	629	-0-	-53	-0-		35	1	594	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER		WELL #:		22	RRCID ->	177616	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6543 - 7404		
08	620 N	559	-0-	-61	-0-		31	1	528	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER		WELL #:		26	RRCID ->	177619	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	7088 - 8029		
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-		58	1	984	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		8313S	RRCID ->	177688	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5166 - 5224		
08	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2			Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		8314S	RRCID ->	177690	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4684 - 5246		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		8315S	RRCID ->	177694	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5154 - 5212		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202												
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

08		341 N	301	-0-	-40	-0-	28 1	273 2	Y	-0-		-0-
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-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270												
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	82 1	638 3	N	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288												
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910												
08		620 N	548	-0-	-72	-0-	31 1	517 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176												
08		775 N	718	-0-	-57	-0-	40 1	678 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015												
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER		WELL #:		30	RRCID ->	177814	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6418 - 7206
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
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 9		WELL #:		3	RRCID ->	177818	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	6364 - 8116
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	61	1	1142	2	Y	-0-	2
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	59	1	1085	2	Y	1	3
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-	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-	1

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		103	RRCID ->	177823	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6372 - 7684
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 1028		WELL #:		A301	RRCID ->	177827	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6386 - 8100
08	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	61	1	1027	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 18		WELL #:		5	RRCID ->	177829	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6284 - 8114
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	84	1	1574	2	Y	-0-	1
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	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

PFLUGER 103		WELL #:		11	RRCID ->	177836	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5143 - 5283
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WHITTLE, M.		WELL #:		702	RRCID ->	177838	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3621 - 3966
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
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
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-

WHITTLE, M.		WELL #:		703	RRCID ->	177839	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3653 - 3686
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
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-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1303	RRCID ->	177993	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	2896 - 2999
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1304	RRCID ->	177994	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3552 - 3602
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
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-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1305	RRCID ->	177995	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3612 - 3680
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
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-

MAYER 18		WELL #:		6	RRCID ->	178212	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6284 - 7118
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			1
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	1			2
						1	9					
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	1	1	1
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			1
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	40	1	Y	1			2
						1	9					
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	41	1	Y	-0-	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 4				WELL #:	3	RRCID ->	178219	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6580 - 8034	
M O	ALLOW 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
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	67	1	1251	2	Y	1			3
						1	9							
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-	2	1	1
11	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	67	1	1190	2	Y	1			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							

FIELDS 49				WELL #:	4	RRCID ->	178223	COMPL. DATE	05/07/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5417 - 5478	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 50				WELL #:	3	RRCID ->	178226	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5334 - 5396	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"				WELL #:	3	RRCID ->	178228	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 7674	
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	863	3	N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 103				WELL #:	10	RRCID ->	178231	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5122 - 5234	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PFLUGER 104				WELL #:	16	RRCID ->	178235	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5236	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
PFLUGER 105		WELL #:		10	RRCID ->	178330	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4702 - 5250			
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
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		16	1	162	2	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #:		16	RRCID ->	178333	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4711 - 5246			
08	806 N	742	-0-	-64	-0-		68	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	621	-0-	-189	-0-		57	1	558	2	Y	5	5 8		-0-
							6	9							
10	744 N	434	-0-	-310	-0-		42	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	604	-0-	-116	-0-		58	1	546	2	Y	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-		79	1	701	2	Y	7	7 8		-0-
							8	9							
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-		80	1	752	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		17	RRCID ->	178334	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5119 - 5238			
08	217 N	143	-0-	-74	-0-		13	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-		12	1	122	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
10	248 N	134	-0-	-114	-0-		13	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-		12	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		27	1	239	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		30	1	282	3	Y	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #:		8	RRCID ->	178440	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7116 - 8190			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-		30	1	561	2	Y	-0-			1
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		1
							1	9							
11	570 N	551	-0-	-19	-0-		30	1	521	2	Y	-0-			1
12	589 N	550	-0-	-39	-0-		32	1	518	2	Y	-0-			1
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		32	1	526	2	Y	1	1 1		1
							1	9							

FIELDS 49		WELL #:		5	RRCID ->	178441	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5294 - 5364			
08	248 N	209	-0-	-39	-0-		20	1	189	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 50		WELL #:		4	RRCID ->	178442	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5312 - 5613			
08	124 N	115	-0-	-9	-0-		11	1	104	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 15		WELL #:		11	RRCID ->	178443	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6476 - 8058
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
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 15		WELL #:		14	RRCID ->	178444	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6414 - 7106
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	1	1
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	1
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	1
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #:		16	RRCID ->	178446	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7104 - 7206
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	38	1	580	2	Y	2	4
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	39	1	569	2	Y	-0-	4
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-	4
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	31	1	502	2	Y	-0-	4
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	30	1	432	2	Y	-0-	4
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	32	1	428	3	Y	-0-	-0-

MAYER 17		WELL #:		4	RRCID ->	178448	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6394 - 7112
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	2	Y	-0-	1
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	Y	-0-	1
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	19	1	331	2	Y	1	1
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	2	Y	-0-	1
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #:		12	RRCID ->	178454	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6285 - 8043
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #:		2	RRCID ->	178457	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	6460 - 7892
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-	-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 84		WELL #:		16	RRCID ->	178475	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5198 - 5272
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
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	44 1	433 2	Y	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42 1	417 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	47 1	440 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	43 1	403 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	44 1	392 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	36 1	338 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #:		9	RRCID ->	178730	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4658 - 5206
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #:		13	RRCID ->	178731	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4644 - 5092
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #:		16	RRCID ->	178733	COMPL. DATE	06/18/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5062 - 5230
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	Y	-0-			-0-
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-

GALBREATH 78		WELL #:		8	RRCID ->	178741	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4944 - 5986
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29 1	292 2	Y	-0-			1
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36 1	328 2	Y	1			2
						1 9						
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	47 1	434 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	59 1	482 2	Y	2			4
						2 9						
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62 1	478 2	Y	1			5
						1 9						
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61 1	513 3	Y	4	5 1		4
						4 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GALBREATH 79		WELL #:		5	RRCID -> 178742		COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5805 - 6091
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 CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	98	1	55	2	Y	-0-	2
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	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

FIELDS 58		WELL #:		7	RRCID -> 178743		COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5250 - 5428
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 38		WELL #:		5	RRCID -> 178744		COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6326 - 6530
08	155 N	41	-0-	-114	-0-	2	1	38	2	Y	1	1
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	1
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #:		8	RRCID -> 178746		COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6341 - 7140
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	1	2
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	-0-

MAYER RANCH GG		WELL #:		3102	RRCID -> 178845		COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6374 - 6394
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #:		2	RRCID -> 178856		COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6602 - 6880
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY RPT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842 RPT
GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

08	186 N	71	-0-	-115	-0-	6	1	65	2	Y		-0-					3	
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											

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

08	961 N	869	-0-	-92	-0-	49	1	820	3	N		-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

08	589 N	548	-0-	-41	-0-	31	1	517	3	N		-0-					-0-
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-

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

08	372 N	363	-0-	-9	-0-	33	1	330	2	Y		-0-					-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y		3	3	8			-0-	
						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			-0-	
						3	9											
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y		-0-					-0-	

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

08	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N		-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	338 2	N	1	1 1		1
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	1 9	319 2	N	-0-			1
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	22 1	341 2	N	1	1 1		1
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	351 2	N	1			2
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 9	413 2	N	1	1 1		2
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	385 3	N	1	1 1		2
						1 9						

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

08	279 N	263	-0-	-16	-0-	24 1	239 2	Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

08	775 N	654	-0-	-121	-0-	60 1	594 2	Y	-0-			-0-
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	585 2	Y	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	62 1	751 2	Y	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	80 1	1318 2	Y	13	13 8		-0-
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	14 9	719 3	Y	-0-			-0-
						76 1						

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

08	682 N	599	-0-	-83	-0-	55 1	544 2	Y	-0-			-0-
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	610 2	Y	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65 1	541 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	57 1	524 2	Y	5	5 8		-0-
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	59 1	517 3	Y	-0-			-0-
						6 9						

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41 1	405 2	Y	-0-			-0-
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	297 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	32 1	187 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	57 1	187 2	Y	2	2 8		-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	21 1	202 3	Y	-0-			-0-
						2 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVID 109				WELL #: 15	RRCID -> 179013	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5180	- 5252				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-		-0-
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-

DAVID 109				WELL #: 16	RRCID -> 179014	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5218	- 5337				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 39				WELL #: 12	RRCID -> 179021	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 8426	PERF. 7002	- 7192				
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	6	1	84	2	Y	1		1
						1	9						
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	1		1
						1	9						
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

MAYER RANCH "JJJ"				WELL #: 1402	RRCID -> 179022	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6368	- 7642				
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	921	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 98				WELL #: 16	RRCID -> 179026	COMPL. DATE 07/16/2000	TOTAL DEPTH 6406	PERF. 5262	- 5416				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
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-

VALLIANT				WELL #: 5	RRCID -> 179081	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7278	- 7554				
08	713 N	291	-0-	-422	-0-	19	1	272	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #:		16	RRCID ->	179215	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5204 - 5441
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
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	103	1	799	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 94		WELL #:		6	RRCID ->	179217	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5208 - 6062
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	179229	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5410 - 6378
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #:		2	RRCID ->	179275	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6498 - 6732
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-	-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #:		1	RRCID ->	179336	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6322 - 8156
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-	1
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	23	1	423	2	Y	-0-	1
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	23	1	409	2	Y	1	1
						1	9					
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	25	1	406	2	Y	-0-	1
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	26	1	423	2	Y	1	1
						1	9					

MAYER 3		WELL #:		2	RRCID ->	179339	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6534 - 7439
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	Y	-0-	1
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	16	1	303	2	Y	-0-	1
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1	1
						1	9					
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																						
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000											TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6410	-	7164						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		651 N	601	-0-	-50		-0-		34	1	567	3	N	-0-	-0-							
09		637 N	637	-0-	-0-		-0-		28	1	609	3	N	-0-	-0-							
10		669 N	669	-0-	-0-		-0-		29	1	640	3	N	-0-	-0-							
11		605 N	605	-0-	-0-		-0-		26	1	579	3	N	-0-	-0-							
12		658 N	658	-0-	-0-		-0-		29	1	629	3	N	-0-	-0-							
01		682 N	534	-0-	-148		-0-		22	1	512	3	N	-0-	-0-							
FIELDS 14											WELL #:	6	RRCID ->	179471	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5038	-	5473
08		93 N	90	-0-	-3		-0-		9	1	81	3	N	-0-	-0-							
09		90 N	87	-0-	-3		-0-		8	1	79	3	N	-0-	-0-							
10		93 N	91	-0-	-2		-0-		8	1	83	3	N	-0-	-0-							
11		90 N	83	-0-	-7		-0-		8	1	75	3	N	-0-	-0-							
12		93 N	82	-0-	-11		-0-		8	1	74	3	N	-0-	-0-							
01		93 N	88	-0-	-5		-0-		6	1	82	3	N	-0-	-0-							
FIELDS 14											WELL #:	7	RRCID ->	179472	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4984	-	5276
08		279 N	275	-0-	-4		-0-		26	1	249	3	N	-0-	-0-							
09		285 N	285	-0-	-0-		-0-		27	1	258	3	N	-0-	-0-							
10		301 N	301	-0-	-0-		-0-		26	1	275	3	N	-0-	-0-							
11		272 N	272	-0-	-0-		-0-		26	1	246	3	N	-0-	-0-							
12		310 N	265	-0-	-45		-0-		25	1	240	3	N	-0-	-0-							
01		310 N	274	-0-	-36		-0-		18	1	256	3	N	-0-	-0-							
MAYER, EDWIN S. JR. "C"											WELL #:	15	RRCID ->	179474	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	6407	-	7678
08		155 N	129	-0-	-26		-0-		7	1	122	3	N	-0-	-0-							
09		150 N	149	-0-	-1		-0-		9	1	140	3	N	-0-	-0-							
10		156 N	156	-0-	-0-		-0-		10	1	146	3	N	-0-	-0-							
11		153 N	153	-0-	-0-		-0-		10	1	143	3	N	-0-	-0-							
12		155 N	154	-0-	-1		-0-		9	1	145	3	N	-0-	-0-							
*01		156 N	156	-0-	-0-		-0-		9	1	147	3	N	-0-	-0-							
FIELDS 23											WELL #:	5	RRCID ->	179500	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5014	-	5495
08		465 N	434	-0-	-31		-0-		42	1	392	3	N	-0-	-0-							
09		360 N	304	-0-	-56		-0-		29	1	275	3	N	-0-	-0-							
10		653 N	653	-0-	-0-		-0-		57	1	596	3	N	-0-	-0-							
11		536 N	536	-0-	-0-		-0-		51	1	485	3	N	-0-	-0-							
12		489 N	489	-0-	-0-		-0-		46	1	443	3	N	-0-	-0-							
01		651 N	511	-0-	-140		-0-		33	1	478	3	N	-0-	-0-							
FIELDS 23											WELL #:	6	RRCID ->	179502	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5047	-	5072
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-							
SHURLEY 99											WELL #:	15	RRCID ->	179506	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441	-	6144
08		589 N	560	-0-	-29		-0-		26	1	534	3	N	-0-	-0-							
09		549 N	549	-0-	-0-		-0-		26	1	523	3	N	-0-	-0-							
10		562 N	562	-0-	-0-		-0-		29	1	533	3	N	-0-	-0-							
11		556 N	556	-0-	-0-		-0-		29	1	527	3	N	-0-	-0-							
12		573 N	573	-0-	-0-		-0-		31	1	542	3	N	-0-	-0-							
*01		568 N	568	-0-	-0-		-0-		28	1	540	3	N	-0-	-0-							

SAWYER (CANYON)			//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//	385842										
SHURLEY 99			WELL #:	16	RRCID ->	179507	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5280 - 6218		
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS 58			WELL #:	10	RRCID ->	179513	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5546 - 5576		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

FIELDS 58			WELL #:	11	RRCID ->	179514	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5110 - 5120		
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-		-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-		-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-		-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-		-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-		-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 94			WELL #:	7	RRCID ->	179625	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5320 - 6014		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-

SHURLEY 96			WELL #:	10	RRCID ->	179628	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5804 - 5831		
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-		-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-		-0-
10	403	N	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	N	-0-		-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-		-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	3	N	-0-		-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111			WELL #:	12	RRCID ->	179629	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5328 - 6327		
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	46	1	954	3	N	-0-		-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	N	-0-		-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	51	1	951	3	N	-0-		-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	3	N	-0-		-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	N	-0-		-0-
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111			WELL #:	14	RRCID ->	179630	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5594 - 6490		
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-		-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	83	1	298	3	N	-0-		-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-		-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	84	1	291	3	N	-0-		-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	86	1	279	3	N	-0-		-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	86	1	281	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632			COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560				
M O	ALLOW 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
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637			COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519				
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	46	1	687	3	N	-0-			-0-
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	45	1	651	3	N	-0-			-0-
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	45	1	656	3	N	-0-			-0-
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	43	1	598	3	N	-0-			-0-
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	43	1	624	3	N	-0-			-0-
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	46	1	636	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 179639			COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499				
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	60	1	891	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179640			COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466				
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #: 2		RRCID -> 179659			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560				
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #: 5		RRCID -> 179662			COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

FIELDS 57		WELL #: 4		RRCID -> 179663			COMPL. DATE 09/04/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5032 - 5172				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	179664	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6593 -	8086		
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
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	16	1	261	3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER		WELL #:		31	RRCID ->	179668	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6358 -	8068		
08	1085 N	981	-0-	-104	-0-	55	1	926	3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER		WELL #:		32	RRCID ->	179681	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6972 -	8120		
08	992 N	926	-0-	-66	-0-	52	1	874	3	N	-0-		-0-	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	3	N	-0-		-0-	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-		-0-	
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	44	1	976	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	40	1	956	3	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		33	RRCID ->	179683	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6420 -	8122		
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	3	N	-0-		-0-	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	457	-0-	-194	-0-	20	1	437	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	357	-0-	-333	-0-	15	1	342	3	N	-0-		-0-	
12	682 N	323	-0-	-359	-0-	14	1	309	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	11	1	262	2	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		34	RRCID ->	179685	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7832 -	7923		
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	N	-0-		-0-	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-		-0-	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-		-0-	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-		-0-	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	512	-0-	-232	-0-	21	1	491	3	N	-0-		-0-	

WARD 114		WELL #:		14	RRCID ->	179701	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6328 -	6526		
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-		-0-	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-		-0-	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-		-0-	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-		-0-	

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		5	RRCID ->	179705	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7018 -	7840		
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-		-0-	
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-		-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-		-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-		-0-	
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6952 - 7130	
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
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	11 1	182 3	N	-0-	-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	N	-0-	-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N	-0-	-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-	-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	N	-0-	-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	9 1	209 3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4902 - 5426	
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	19 1	239 3	N	-0-	-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	19 1	231 3	N	-0-	-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	19 1	234 3	N	-0-	-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	15 1	188 3	N	-0-	-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	12 1	152 3	N	-0-	-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	10 1	112 3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6338 - 7898	
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39 1	660 3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6710 - 7832	
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	22 1	378 3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 4972 - 4982	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5818 - 5988	
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	25 1	515 3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4980 - 5262	
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KIRBY 183		WELL #:		3	RRCID ->	179933	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7186 - 7237	
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
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	368 2	Y	1				1
09	690 N	485	-0-	-205	-0-	1 9	451 2	Y	-0-				1
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	34 1	406 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38 1	378 2	Y	1				1
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	36 1	379 2	Y	1	1 1			1
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	1 9	375 3	Y	1	1 1			1

VANDERSTUCKEN 50				WELL #:	8	RRCID ->	179934	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5113 - 5808
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	23 1	290 3	N	-0-				-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 3	N	-0-				-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	23 1	282 3	N	-0-				-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	22 1	270 3	N	-0-				-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	22 1	275 3	N	-0-				-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	23 1	262 3	N	-0-				-0-

DIEBITSCH 70				WELL #:	6	RRCID ->	179936	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6646 - 8050
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	37 1	559 2	Y	1				1
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1 9	539 2	Y	-0-				1
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40 1	552 2	Y	1	1 1			1
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	51 1	474 2	Y	-0-				1
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	45 1	333 2	Y	1	1 1			1
01	589 N	382	-0-	-207	-0-	30 1	350 3	Y	1	1 1			1

HUDSPETH 54				WELL #:	1	RRCID ->	179938	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7292 - 8234
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	31 1	613 3	N	-0-				-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	39 1	569 3	N	-0-				-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	40 1	580 3	N	-0-				-0-
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	40 1	552 3	N	-0-				-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	37 1	532 3	N	-0-				-0-
01	620 N	195	-0-	-425	-0-	13 1	182 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "V V V"				WELL #:	1652	RRCID ->	180145	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6948 - 7070
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3	N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-				-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5 1	111 3	N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-				-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	3 1	75 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KIRBY 184		WELL #:		4	RRCID ->	180158	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6316 - 6366
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	1 8	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	1	1
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	1 1	1
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	3 8	1
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	577	2	Y	1 1	1
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	49	1	551	3	Y	1 1	1

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		7	RRCID ->	180159	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5107 - 5752
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-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-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		9	RRCID ->	180161	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5168 - 5846
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	3	N	-0-	-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	180162	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	6414 - 7170
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-	4
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

VANDERSTUCKEN 28		WELL #:		3	RRCID ->	180169	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4966 - 4976
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-	-0-
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-

NIXON 177		WELL #:		5	RRCID ->	180170	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	5990 - 6010
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384			
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	38	1	297	3	N	-0-	-0-
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-

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068			
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	157	1	1581	2	Y	25	23 1 8 8 10
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	171	1	1535	2	Y	32	20 1 12 8 10
10	682 N	258	-0-	-424	-0-	21	1	235	2	Y	2	11 1 1
11	660 N	249	-0-	-411	-0-	17	1	229	2	Y	3	4
12	682 N	523	-0-	-159	-0-	36	1	476	2	Y	10	3 1 3 8 8
01	1798 X	1255	-0-	-543	-0-	83	1	1155	3	Y	15	18 1 5

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823			
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776			
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	37	1	604	3	N	-0-	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	N	1	1 8 -0-
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-
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-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320			
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626												
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-		1
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

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184												
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	1
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

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254												
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		1
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

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
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

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242												
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	65	1	505	3	N	-0-	-0-
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-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335												
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
PFLUGER 84				WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372		
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	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-	-0-	
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	Y	4	4 8	
						4	9					-0-	
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	
						2	9					-0-	
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	42	1	396	3	Y	-0-	-0-	

PFLUGER 85				WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184		
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	91	1	899	2	Y	-0-	-0-	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	Y	8	8 8	
						9	9					-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	
						9	9					-0-	
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	89	1	842	3	Y	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH				WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044		
08	403 N	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 94				WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SHURLEY 94				WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 95				WELL #: 11		RRCID -> 181051		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 36		WELL #:		3	RRCID ->	181055	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4867 - 5188	
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
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-			3
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

CUSENBARY 36		WELL #:		11	RRCID ->	181056	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4490 - 5187	
08	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2	Y	-0-			3
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

CUSENBARY 71		WELL #:		3	RRCID ->	181062	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5146 - 5208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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

CUSENBARY 71		WELL #:		5	RRCID ->	181064	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5132 - 5200	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-			4
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

CUSENBARY 71		WELL #:		6	RRCID ->	181066	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5116 - 5184	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			2
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

CUSENBARY 71		WELL #:		8	RRCID ->	181069	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 4832 - 5212	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-			6
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

CUSENBARY 71		WELL #:		9	RRCID ->	181070	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5503	PERF. 4721 - 5234	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-			5
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	2
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

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944		
08	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	61	1	943	3	N	-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	939	3	N	-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	N	-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	N	-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	60	1	943	3	N	-0-
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	55	1	826	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990		
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	3	N	-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	52	1	810	3	N	-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	56	1	868	3	N	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	N	-0-
*01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954		
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	37	1	574	3	N	-0-
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	35	1	558	3	N	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	36	1	569	3	N	-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900		
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	N	-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	111	1	1752	3	N	-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1817	3	N	-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	111	1	1725	3	N	-0-
12	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	109	1	1730	3	N	-0-
01	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	114	1	1727	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1864		RRCID -> 181103		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714		
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	3	N	-0-
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	71	1	1121	3	N	-0-
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	74	1	1163	3	N	-0-
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	71	1	1104	3	N	-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	71	1	1118	3	N	-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842				RRCID -> 181176		COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6798 - 8088
RICHARDSON 4		WELL #: 9											
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
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	Y	1	2 1	5
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	2	1 8	6
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	Y	1	2 1	5
11	1020 N	653	-0-	-367	-0-	40	1	612	2	Y	1		6
12	930 N	620	-0-	-310	-0-	37	1	582	2	Y	1	2 1	5
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	956	3	Y	2	2 1	5

CUSENBARY 36		WELL #: 7				RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-		2
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

CUSENBARY 36		WELL #: 8				RRCID -> 181526		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		3
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

CUSENBARY 36		WELL #: 10				RRCID -> 181527		COMPL. DATE 02/11/2001			TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
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

SHURLEY 96		WELL #: 14				RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #: 13				RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612													
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
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	90 1	1398 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880													
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	59 1	919 3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620													
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	14 1	206 3	N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246													
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			7
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

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100													
08		341 N	218	-0-	-123	-0-	11 1	207 2	Y	-0-			1
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
*01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	Y	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

08	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-
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-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

08	496 N	493	-0-	-3	-0-	31	1	462	3	N	-0-				-0-
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-

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	N	-0-				-0-
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-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-				-0-
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-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-				6
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

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BLOODWORTH 139				WELL #:	9	RRCID ->	182121	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6024 - 7250
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
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		1
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

BLOODWORTH 139				WELL #:	10	RRCID ->	182220	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7225 - 7296
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	1	1
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	2	Y	-0-	-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
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE				WELL #:	1734	RRCID ->	182224	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5880 - 7742
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 94				WELL #:	10	RRCID ->	182226	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5176 - 5740
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	60	1	1228	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 1028				WELL #:	A302	RRCID ->	182233	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 6388 - 7970
08	1023 N	613	-0-	-410	-0-	34	1	579	3	N	-0-	-0-
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-

RICHARDSON 4				WELL #:	8	RRCID ->	182237	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6230 - 8046
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	Y	-0-	4
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	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-	4
01	868 N	572	-0-	-296	-0-	33	1	538	3	Y	1	4
						1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

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
08	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	473 3	-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	669 3	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	623 3	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	560 3	-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	37	1	N	-0-	651 3	-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

08	310 N	266	-0-	-44	-0-	99	1	Y	1		1
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	96	1	Y	1	1 1	1
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	1	1 1	1
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	2	1 1	1
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	1	1 1	1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

08	372 N	345	-0-	-27	-0-	24	1	Y	1		2
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1	2 1	1
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	2	2 1	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	2	2 1	1
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	21	1	Y	2	2 1	1
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	20	1	Y	2	2 1	1

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

08	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

08	1581 N	1219	-0-	-362	-0-	68	1	N	-0-		-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
11	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	49	1	N	-0-		-0-
12	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	51	1	N	-0-		-0-
01	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	46	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

08		248 N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

08		217 N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

08		558 N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

08		496 N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

08		403 N	362	-0-	-41	-0-	20	1	342	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER		WELL #:		39	RRCID ->	182566	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6566 - 8076
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	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 3	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY 95		WELL #:		9	RRCID ->	182652	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5224 - 6079
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 3	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY 96		WELL #:		11	RRCID ->	182653	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5104 - 6172
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23 1	477 3	N	-0-		-0-	
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-	

DAVID 109		WELL #:		18	RRCID ->	182665	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5190 - 5388
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	38 1	379 2	Y	-0-		-0-	
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-	

JONES 120		WELL #:		17	RRCID ->	182667	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5262 - 6122
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	95 1	577 2	Y	3	4 1	3	
						3 9						
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						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW 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
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-			1
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							

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

08	620 N	530	-0-	-90	-0-	37	1	492	2	Y	1			2
						1	9							
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	33	1	517	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	2	3	1	1
						2	9							

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	90	1	892	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	87	1	858	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	87	1	815	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	84	1	748	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	87	1	823	3	Y	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

08	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	70	1	945	2	Y	3	1	8	4
						3	9							
09	1140 N	983	-0-	-157	-0-	59	1	903	2	Y	19	5	1	2
						21	9					16	8	
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	11	4	1	3
						12	9					6	8	
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	Y	7	5	1	3
						8	9					2	8	

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	125 1	726 2	Y		2	1 8	3
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

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		303	RRCID ->	182689	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6443 - 7614	
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	18 1	295 3	N		-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		64	RRCID ->	182702	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5720 - 6088	
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	87 1	426 2	N		-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		68	RRCID ->	182703	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5426 - 5990	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N		-0-		-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #:		18	RRCID ->	183092	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5558	PERF. 5228 - 5238	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 2	Y		-0-		-0-
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-

FIELDS 53		WELL #:		4	RRCID ->	183093	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5626 - 5920	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-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-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HICKS 22		WELL #:		7	RRCID ->	183096	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7246 - 8152
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	2	Y	-0-	1
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

HICKS 22		WELL #:		5	RRCID ->	183098	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7160 - 8528
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
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

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #:		17	RRCID ->	183101	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5208 - 5268
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 99		WELL #:		17	RRCID ->	183104	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5362 - 6252
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		4	RRCID ->	183114	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7210 - 7510
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	35	1	492	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		5	RRCID ->	183116	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	7034 - 8612
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	51	1	719	3	N	-0-	-0-
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-

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	* * 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
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5160	-		5180			
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6380	-		7194			
08		589 N	529	-0-	-60	-0-	30 1	499 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6600	-		6952			
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 7090	-		8376			
08		992 N	974	-0-	-18	-0-	50 1	924 2	Y	-0-			2
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						

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4900	-		4910			
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	16 1	156 2	Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10 1	162 3	N	-0-	-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	7 1	162 3	N	-0-	-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 3	N	-0-	-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	6 1	138 3	N	-0-	-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	6 1	139 3	N	-0-	-0-
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	5 1	128 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198			
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617 3		N	-0-	-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584 3		N	-0-	-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-	-0-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446 3		N	-0-	-0-
12	589	N	307	-0-	-282	-0-	307 3		N	-0-	-0-
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	401 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176			
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-	-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146			
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583 3		N	-0-	-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562 3		N	-0-	-0-
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	471 3		N	-0-	-0-
01	651	N	469	-0-	-182	-0-	469 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

PFLUGER 84		WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550			
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58 1	576 2	Y	-0-	-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57 1	557 2	Y	5	8
							6 9				
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	61 1	578 2	Y	-0-	-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58 1	543 2	Y	-0-	-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	59 1	523 2	Y	5	8
							6 9				
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	59 1	554 3	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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-

SHURLEY 94		WELL #:		13	RRCID ->	183586	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5848 - 5918		
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	97	1	202	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		9	RRCID ->	183587	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5452 - 6095		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SHURLEY		WELL #:		59	RRCID ->	183718	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5430 - 5974		
08	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		65	RRCID ->	183720	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5360 - 5948		
08	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-			-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		18	RRCID ->	184069	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5226 - 5294		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-

SHURLEY 95		WELL #:		12	RRCID ->	184075	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5344 - 5980
08	434 N	351	-0-	-83	-0-	-0-	16 1	335 3	N	-0-		-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	16 1	322 3	N	-0-		-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	18 1	327 3	N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	17 1	305 3	N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	17 1	293 3	N	-0-		-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	-0-	11 1	211 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1155S	RRCID ->	184080	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5134 - 5200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1156S	RRCID ->	184083	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5139 - 5228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		10	RRCID ->	184084	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6425 - 6690
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-		-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-		-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	11 1	189 3	N	-0-		-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1157S	RRCID ->	184088	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	5102 - 5168
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1158S	RRCID ->	184090	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5143 - 5214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	248 N	45	-0-	-203	-0-		45	2		N	-0-				-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	184095	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6240 - 7088			
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-				-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	184097	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6228 - 7066			
08	372 N	217	-0-	-155	-0-		217	2		N	-0-				-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	184101	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6206 - 7262			
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2		N	-0-				-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	184103	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6212 - 7310			
08	930 N	606	-0-	-324	-0-		606	2		N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1067S	RRCID ->	184174	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	5367	PERF.	5175 - 5202			
08	992 N	486	-0-	-506	-0-		486	3		N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		8210S	RRCID ->	184179	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	5301	PERF.	5076 - 5148			
08	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3		N	-0-				-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1159S	RRCID ->	184182	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5100 - 5162	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-			-0-
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-

BAKER, ROY				WELL #: 2003	RRCID ->	184205	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3362 - 3390	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 2		N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 111				WELL #: 16	RRCID ->	184250	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5402 - 6258	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3		N	-0-			-0-
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-

ALLISON 54				WELL #: 5	RRCID ->	184381	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5765 - 5792	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 20	RRCID ->	184540	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6216 - 7046	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	132 1	271 2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72 1/2				WELL #: 2	RRCID ->	184549	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6330 - 6738	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2		Y	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-				-0-
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-

WARD 127		WELL #:		15	RRCID -> 184556	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5632	- 5738						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIRBY "1"		WELL #:		3	RRCID -> 184561	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6759	- 6836						
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	2	Y	2	2	8		1
						2	9								
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								

FIELDS 23		WELL #:		8	RRCID -> 184569	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5023	- 5041						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

FIELDS 52		WELL #:		10	RRCID -> 184575	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5130	- 5878						
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-				-0-
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-

HUDSPETH 51		WELL #:		1	RRCID -> 184576	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7354	- 7446						
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	3	N	-0-				-0-
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-

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 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
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	34	1	515	3	N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #:		3	RRCID ->	184583	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7236 - 7530	
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	3	N	-0-		-0-
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-

KIRBY 184		WELL #:		5	RRCID ->	184887	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6256 - 6270	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		10	RRCID ->	184889	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6512 - 7946	
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	Y	1		1
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
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
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	1	1	1

SIMMONS 72		WELL #:		5	RRCID ->	184894	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6208 - 7878	
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	42	1	631	2	Y	1		1
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
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	57	1	599	2	Y	1		2
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-	1	1
01	682 N	500	-0-	-182	-0-	41	1	458	3	Y	1	1	1

FIELDS 59		WELL #:		3	RRCID ->	185258	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5100 - 5826	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-		-0-
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-

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	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
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		10	RRCID ->	185288	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6802 - 7990
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	-0-
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					
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					
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1
						1	9					

FIELDS 59		WELL #:		4	RRCID ->	185292	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5584 - 5634
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		8	RRCID ->	185296	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4844 - 5356
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		19X	RRCID ->	185298	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6282 - 7146
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #:		5	RRCID ->	185299	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7278 - 7592
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	34 1	487 3	N	-0-				-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510														
08		527 N	470	-0-	-57	-0-	32 1	438 3	N	-0-				-0-
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-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604														
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	13 1	193 3	N	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344														
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	45 1	692 3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082														
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169														
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088														
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-				-0-
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-

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	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
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1743	RRCID ->	186187	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	7422 - 7990
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1737	RRCID ->	186188	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7480 - 8700
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	199	1	386 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1736	RRCID ->	186190	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5816 - 7962
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1735	RRCID ->	186191	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7528 - 8488
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	52	1	800 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1723	RRCID ->	186193	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	5742 - 8574
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 94		WELL #:		12	RRCID ->	186201	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5224 - 6016
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973 3	N	-0-		-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		15	RRCID ->	186203	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 5448
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 23		WELL #:		7	RRCID ->	186206	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5018 - 5492
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 16		WELL #:		10	RRCID ->	186214	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5146 - 5188
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 17		WELL #:		16	RRCID ->	186227	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5136 - 5880
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 17		WELL #:		17	RRCID ->	186228	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5134 - 5784
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 19		WELL #:		8	RRCID ->	186231	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5428 - 5968
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-	-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE
08	682 N	604	-0-	-78	-0-		67	1	537	3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 19		WELL #:		12	RRCID ->	186234	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5414 - 5990		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-

FIELDS 20		WELL #:		13	RRCID ->	186236	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5874 - 5928		
08	713 N	675	-0-	-38	-0-		75	1	600	3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 51		WELL #:		8	RRCID ->	186243	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5507 - 5802		
08	124 N	98	-0-	-26	-0-		11	1	87	3	N	-0-		-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		3	RRCID ->	186250	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6372 - 7198		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		4	1	56	3	N	-0-		-0-
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-

PFLUGER 110		WELL #:		9	RRCID ->	186254	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	4852 - 4862		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9310S	RRCID ->	186693	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	5192 - 5219		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
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-

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	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
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1048S	RRCID ->	186697	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5114 - 5130
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1210S	RRCID ->	186698	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5177 - 5240
08	1271 N	750	-0-	-521	-0-	750	3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1068S	RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5178 - 5233
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-
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-

ESPY, THOMAS		WELL #:		1604	RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	4940 - 5246
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		2	RRCID ->	186717	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526 - 8286
08	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	54	1	1015	2	Y		2
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	52	1	953	2	Y		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-	2 1	-0-

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	C	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	Y	-0-			1
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-	1	1	-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	392	2	Y	1			1
						1	9							
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	1	1
						1	9							

MCMILLAN, W. B. 15			WELL #:	5	RRCID ->	186721	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5304 -	5328	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	3	Y	-0-			4
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

VANDERSTUCKEN 48			WELL #:	7	RRCID ->	186753	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	4892 -	5464	
08	682 N	504	-0-	-178	-0-	48	1	456	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49			WELL #:	13	RRCID ->	186754	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5108 -	5692	
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	81	1	402	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 50			WELL #:	11	RRCID ->	186755	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4982 -	5510	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 102			WELL #:	9	RRCID ->	186760	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5114 -	6118	
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	28	1	616	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	25	1	541	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	27	1	589	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	630 N	534	-0-	-96	-0-	23	1	508	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	25	1	546	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	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								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	2	1 1
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	3	4 1
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	4	4 1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	4	2 1
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	5	4 1
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	27	1	560	3	Y	1	3 1

KELLY 115		WELL #:		10	RRCID ->	186767	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5072 - 6244
08	806 N	748	-0-	-58	-0-	32	1	712	2	Y	4	2 1
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	31	1	680	2	Y	3	5 1
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	31	1	684	2	Y	4	4 1
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	28	1	626	2	Y	4	2 1
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	29	1	632	2	Y	4	4 1
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	31	1	641	3	Y	2	2 1

KELLY 115		WELL #:		11	RRCID ->	186770	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5172 - 6374
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	56	1	157	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	55	1	164	2	Y	1	1 1
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	57	1	184	2	Y	1	1 1
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	219	2	Y	2	1 1
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	229	2	Y	1	1 1
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	1	1 1

KELLY 115		WELL #:		12	RRCID ->	186772	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	5250 - 6314
08	744 N	691	-0-	-53	-0-	97	1	592	2	Y	2	1 1
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	93	1	538	2	Y	3	4 1
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	96	1	553	2	Y	3	3 1
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	582	2	Y	4	2 1
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	98	1	590	2	Y	3	3 1
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	576	3	Y	2	2 1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148				
KELLY				WELL #: 1260										
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

KELLY 126				WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 5102 - 6268		
08	651 N	436	-0-	-215	-0-	26	1	408	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

KELLY 126				WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5974 - 6238		
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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-

KELLY 127				WELL #: 2		RRCID -> 186809		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4890 - 5910		
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

KELLY 102				WELL #: 10		RRCID -> 187061		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5114 - 6118		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	61 1	683 3	Y	-0-		5
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

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	47 1	533 3	Y	3	3 8	-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

08	217 N	202	-0-	-15	-0-	10 1	192 2	Y	-0-		1
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

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 2	Y	-0-		2
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

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

08	403 N	164	-0-	-239	-0-	8 1	156 2	Y	-0-		1
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

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	463 2	Y	1			2
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	1 9	428 2	Y	-0-			2
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	26 1	477 2	Y	1	3 1		-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	31 1	416 2	Y	2			2
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1 9	449 2	Y	1			3
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	2 9	477 3	Y	2	3 1		2
						33 1						
						2 9						

CANYON RANCH		WELL #:		1049S	RRCID ->	187383	COMPL. DATE	11/18/2001	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5112 - 5164
08	651 N	429	-0-	-222	-0-	429 3		N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		10	RRCID ->	187468	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	7884 - 8724
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	62 1	959 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	187482	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5197 - 6088
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	187483	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5226 - 6178
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 98		WELL #:		17	RRCID ->	187484	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	5160 - 5992
08	372 N	197	-0-	-175	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-
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-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		62 N	43	-0-	-19	-0-		2	1	41	3	N	-0-			-0-			
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-			

SHURLEY 94												WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016	
08		62 N	46	-0-	-16	-0-		2	1	44	3	N	-0-			-0-			
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-			

ALLISON 54												WELL #: 4		RRCID -> 187500		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 5938	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

HUDSPETH "1"												WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496	
08		310 N	268	-0-	-42	-0-		17	1	251	3	N	-0-			-0-			
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-			

FIELDS 29												WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
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-			

FIELDS 29												WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250	
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-		49	1	410	2	Y	1	1	8	2			
								1	9										
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-	3	1	-0-			
01		465 N	-0-	-0-	-465	-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	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
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	N	-0-		-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-		-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-		-0-

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

08	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	10	1	128	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-		-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

08	1147 N	783	-0-	-364	-0-	49	1	734	2	Y	-0-		1
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-	64	1	857	2	Y	-0-		1
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	89	1	957	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	817	2	Y	3	2 8	2
						3	9						
12	961 N	818	-0-	-143	-0-	67	1	745	2	Y	5	2 1	3 8 2
						6	9						
01	1054 N	671	-0-	-383	-0-	55	1	615	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								
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
SHURLEY 110		WELL #:		17	RRCID ->	187734	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5458 - 6500
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-
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-
SHURLEY 111		WELL #:		19	RRCID ->	187741	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	5436 - 5450
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
WARD 114		WELL #:		18	RRCID ->	187742	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5424 - 5456
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	766	3	N	1 1 8	-0-
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-
FIELDS 14		WELL #:		11	RRCID ->	187767	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5474 - 5492
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	34	1	324	3	N	-0-	-0-
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-
FIELDS 16		WELL #:		13	RRCID ->	187768	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5642 - 5889
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	33	1	261	3	N	-0-	-0-
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	38	1	302	3	N	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	34	1	281	3	N	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	36	1	286	3	N	-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	37	1	282	3	N	-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

08	248 N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	3	N	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	N	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	25	1	186	3	N	-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	23	1	159	3	N	-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

08	310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	274	2	Y	1
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	2	Y	-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	16	1	266	2	Y	1
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	15	1	245	2	Y	1
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	16	1	243	2	Y	1
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	251	3	Y	1

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	4
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	3
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	740	2	Y	4
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	30	1	677	2	Y	4
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	31	1	666	2	Y	4
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	33	1	682	3	Y	2

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
KIRBY 2		WELL #:		3	RRCID ->	187796	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6702 - 6774				
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

KIRBY 183		WELL #:		4	RRCID ->	187797	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	6586 - 7304				
08	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	83	1	1237	2	Y	1	1	8		1	
						1	9									
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									

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		6	RRCID ->	187938	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5042 - 5124				
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-				-0-	
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-	

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		7	RRCID ->	187940	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	4964 - 5876				
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-				-0-	
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-	

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		8	RRCID ->	187941	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4710 - 6006				
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		14	RRCID ->	188210	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5370 - 5798				
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	N	-0-				-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		14	RRCID ->	188212	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4928 -	5030	
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
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	29 1	360 3	N	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1879	RRCID ->	188228	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7788 -	7956	
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	50 1	772 3	N	-0-				-0-
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	50 1	793 3	N	-0-				-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	53 1	821 3	N	-0-				-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	50 1	775 3	N	-0-				-0-
12		868 N	814	-0-	-54	-0-	48 1	766 3	N	-0-				-0-
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	47 1	712 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1877	RRCID ->	188232	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7392 -	8364	
08		1643 N	1607	-0-	-36	-0-	97 1	1510 3	N	-0-				-0-
09		1500 N	1296	-0-	-204	-0-	77 1	1219 3	N	-0-				-0-
10		1612 N	1174	-0-	-438	-0-	71 1	1103 3	N	-0-				-0-
11		1560 N	591	-0-	-969	-0-	36 1	555 3	N	-0-				-0-
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	90 1	1417 3	N	-0-				-0-
01		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	73 1	1099 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4010	RRCID ->	188235	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7226 -	8000	
08		1581 N	1195	-0-	-386	-0-	72 1	1123 3	N	-0-				-0-
09		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	85 1	1346 3	N	-0-				-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	96 1	1499 3	N	-0-				-0-
11		1170 N	926	-0-	-244	-0-	56 1	870 3	N	-0-				-0-
12		1488 N	995	-0-	-493	-0-	59 1	936 3	N	-0-				-0-
01		1581 N	1100	-0-	-481	-0-	68 1	1032 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		344	RRCID ->	188236	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	5318 -	6352	
08		899 N	867	-0-	-32	-0-	52 1	815 3	N	-0-				-0-
09		840 N	694	-0-	-146	-0-	41 1	653 3	N	-0-				-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	54 1	842 3	N	-0-				-0-
11		840 N	786	-0-	-54	-0-	48 1	738 3	N	-0-				-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	48 1	762 3	N	-0-				-0-
01		899 N	822	-0-	-77	-0-	51 1	771 3	N	-0-				-0-

SHANNON 51		WELL #:		9	RRCID ->	188259	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6788 -	7713	
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	46 1	693 2	Y	1				1
							1 9							
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	43 1	579 2	Y	-0-				1
10		713 N	649	-0-	-64	-0-	55 1	593 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
11		720 N	615	-0-	-105	-0-	54 1	561 2	Y	-0-				1
12		651 N	614	-0-	-37	-0-	50 1	563 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	49 1	549 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
 SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW 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
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	Y	1			1
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	1	9	610	2	Y	-0-			1
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	1	1	1	1
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	1	9	705	2	Y	1			2
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	Y	-0-	1	1	1
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	56	1	632	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

08	1953 N	1585	-0-	-368	-0-	99	1	1485	2	Y	1			2
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1	9	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-	2	9	1129	2	Y	2			3
12	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	108	1	1483	2	Y	3	3	1	3
01	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	133	1	946	3	Y	2	3	1	2
						3	9							
						84	1							
						2	9							

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	1	9	211	2	Y	1	1	1	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	2	1	1	1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	2	9	202	2	Y	1	1	1	1
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	9	206	3	Y	1	1	1	1
						12	1							
						1	9							

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	2	Y	2	3	1	2
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	2	9	1134	2	Y	2			4
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	2	Y	4	3	1	5
11	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	83	1	984	2	Y	1			6
12	1240 N	951	-0-	-289	-0-	4	9	892	2	Y	2	3	1	5
01	1302 N	903	-0-	-399	-0-	64	1	849	3	Y	2	2	1	5
						1	9							
						57	1							
						2	9							
						52	1							
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
HICKS 23		WELL #:		5	RRCID ->	188392	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6408 - 7396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		15	RRCID ->	188416	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6092 - 7698			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
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							

MAYFIELD 45		WELL #:		13	RRCID ->	188419	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 6130 - 8194			
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	1	1	-0-
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
						1	9							
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

MAYFIELD 45		WELL #:		8	RRCID ->	188422	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 6182 - 8460			
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
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

LANCASTER 182		WELL #:		3	RRCID ->	188428	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 6084 - 7194			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS 72 1/2		WELL #:		3	RRCID ->	188429	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6280 - 6692		
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
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 20		WELL #:		9	RRCID ->	188431	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5278 - 5800		
08	1023 N	537	-0-	-486	-0-	60	1	477	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 21		WELL #:		13	RRCID ->	188435	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5246 - 5800		
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	41	1	386	3	N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		56	RRCID ->	188745	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5960 - 6010		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		52	RRCID ->	188747	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	5214 - 6028		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		47	RRCID ->	188748	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5158 - 6006		
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		51	RRCID ->	188749	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5092 - 5934		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUNBAR, NED		WELL #:		48	RRCID ->	188750	COMPL. DATE	02/03/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4976 - 5942			
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
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		49	RRCID ->	188755	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5756 - 5974			
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		53	RRCID ->	188756	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5536 - 5888			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

DUNBAR, NED		WELL #:		50	RRCID ->	188757	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5002 - 6000			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		55	RRCID ->	188758	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5001 - 6044			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		9	RRCID ->	188783	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6802 - 7358			
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-			-0-
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-

WARD 114		WELL #:		15	RRCID ->	188805	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5546 - 6700			
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	97	1	116	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		10	RRCID ->	188806	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5158 - 5794	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	540	-0-	-173	-0-		126 1	414 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #:		8	RRCID ->	188815	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5872 - 6086	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #:		9	RRCID ->	188817	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5980 - 6124	
08	527 N	472	-0-	-55	-0-		22 1	450 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #:		15	RRCID ->	188818	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5102 - 6060	
08	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-		144 1	1162 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #:		12	RRCID ->	188821	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5180 - 6190	
08	930 N	862	-0-	-68	-0-		40 1	822 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 96		WELL #:		16	RRCID ->	188822	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5422 - 6090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		11	RRCID ->	188823	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5492 - 6480	
08	310 N	291	-0-	-19	-0-		14 1	277 3	N	-0-			-0-
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-

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 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
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		14	RRCID -> 188826	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5460	-	6676	
08		527 N	471	-0-	-56	-0-	22 1	449 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		16	RRCID -> 188827	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5522	-	6556	
08		837 N	552	-0-	-285	-0-	26 1	526 3	N	-0-				-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #:		10	RRCID -> 188829	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	6226	-	7147	
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	Y	-0-	1 1			2
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	1 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-	1 1			2
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	19 1	316 3	Y	1	1 1			2
							1 9							

VANDERSTUCKEN 26		WELL #:		3	RRCID -> 188831	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5230	-	5266	
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	17 1	216 3	Y	-0-				-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		18	RRCID -> 188972	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5304	-	6390	
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	N	-0-				-0-
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-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	141	1	811	2	Y	-0-	3
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	213	1	739	2	Y	1	4
						1	9					
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	222	1	698	2	Y	1	3
						1	9					
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	202	1	522	2	Y	1	4
						1	9					
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	210	1	560	2	Y	1	4
						1	9					
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	207	1	534	3	Y	1	4
						1	9					

RICHARDSON 138		WELL #:		16	RRCID ->	188977	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	6101 - 8040
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-	3
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	1	4
						1	9					
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	34	1	494	2	Y	-0-	3
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	1	4
						1	9					
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-	3
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	1	3
						1	9					

KIRBY 184		WELL #:		6	RRCID ->	189117	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6352 - 7982
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER 128		WELL #:		11	RRCID ->	189199	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5555 - 6930
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
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-

JONES "120"		WELL #:		16	RRCID ->	189200	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5464 - 6128
08	INC G-10	88	-0-	88	175	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
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	-0-
						1	9					
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	Y	1	-0-
						1	9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	84 1	1257 2	Y		1				1
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-	1 1			-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 1			1
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	27 1	300 3	Y		1	1 1			1

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		10	RRCID ->	189237	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5026 - 5886		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	N		-0-				-0-
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-

JONES 118		WELL #:		17	RRCID ->	189247	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5272 - 6356		
08	713 N	558	-0-	-155	-0-	29 1	526 2	Y		3	3 1			3
09	690 N	138	-0-	-552	-0-	7 1	130 2	Y		1	3 1			1
10	682 N	27	-0-	-655	-0-	1 1	26 2	Y		-0-	1 1			-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-

JONES 118		WELL #:		18	RRCID ->	189248	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5010 - 6322		
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	22 1	401 2	Y		2	2 1			2
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	20 1	371 2	Y		2	2 1			2
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	20 1	375 2	Y		3	3 1			2
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	18 1	339 2	Y		3	3 1	1 8		1
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	17 1	339 2	Y		4	2 1	1 8		2
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	16 1	323 3	Y		3	3 1			2

WILSON, DUKE		WELL #:		4011	RRCID ->	189279	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	5474 - 7458		
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	43 1	665 3	N		-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

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
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	48 1	748 3	N	-0-			-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

08	217 N	170	-0-	-47	-0-	9 1	161 2	Y	-0-			1
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

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

08	217 N	196	-0-	-21	-0-	10 1	186 2	Y	-0-			1
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

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

08	434 N	393	-0-	-41	-0-	20 1	373 2	Y	-0-			2
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

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
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
						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						

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35 1	552 2	Y	-0-	1	1	1
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

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1
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-	-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
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	9	7	1	Y	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #:		14	RRCID ->	189638	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	5460 - 6616
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	970	2	Y	1	3
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	134	1	822	2	Y	3	1 8
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	143	1	848	2	Y	2	6 1
11	1080 N	873	-0-	-207	-0-	141	1	729	2	Y	3	4
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	146	1	735	2	Y	2	6
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	137	1	714	3	Y	4	6 1

MAYER 3D		WELL #:		2	RRCID ->	189641	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	7232 - 7374
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-	1
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	1	2
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	2	Y	-0-	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
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	1 1

MAYER 3C		WELL #:		5	RRCID ->	189642	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	6304 - 7440
08	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	74	1	1389	2	Y	1	3
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
11	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	74	1	1303	2	Y	1	2
12	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	80	1	1304	2	Y	1	3
01	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	80	1	1308	2	Y	2	3 1

DUNBAR, NED		WELL #:		54	RRCID ->	189739	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5013 - 5972
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-	-0-
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-

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	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
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	64	1	510	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #:		9	RRCID ->	189744	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5194 - 6050		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #:		10	RRCID ->	189745	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5764 - 5960		
08	496 N	349	-0-	-147	-0-	39	1	310	3	N	-0-			-0-
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-

FIELDS 53		WELL #:		11	RRCID ->	189747	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5198 - 5224		
08	868 N	164	-0-	-704	-0-	18	1	146	3	N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	-0-	2 8		-0-
						2	9							
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-

FIELDS 53		WELL #:		13	RRCID ->	189748	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5818 - 5990		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 3		WELL #:		3	RRCID ->	189749	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	6364 - 7314		
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
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-

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 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
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	30	1	556	2	Y	-0-		1
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
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						

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		10	RRCID ->	189755	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4940 - 5488	
08	775 N	727	-0-	-48	-0-	54	1	673	3	N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		11	RRCID ->	189757	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4915 - 5430	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 3B		WELL #:		2	RRCID ->	189770	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 8261	
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	34	1	642	2	Y	-0-		1
09	690 N	641	-0-	-49	-0-	33	1	607	2	Y	1		2
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
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	1 1	1

MAYER 3B		WELL #:		3	RRCID ->	189773	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6314 - 8533	
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-		-0-
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-

MAYER 3B		WELL #:		5	RRCID ->	189780	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	6648 - 8284	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-		1
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
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						

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	O	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MAYER 3B		WELL #:		9	RRCID ->	189790	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	6364 -	8440			
08		1116 N	831	-0-	-285	-0-	42	1	788	2	Y	1				2
							1	9								
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

MAYER 3C		WELL #:		14	RRCID ->	189794	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6308 -	8352			
08		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-				2
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

FIELDS 15		WELL #:		15	RRCID ->	190063	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	4962 -	5390			
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		17	RRCID ->	190065	COMPL. DATE	02/24/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6248 -	7887			
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-	2	1		1
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								

FIELDS 53		WELL #:		12	RRCID ->	190258	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	5156 -	5896			
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER 3B		WELL #:		7	RRCID ->	190260	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 6394 - 7474					
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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		6	RRCID ->	190263	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8607	PERF. 6310 - 7440					
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					1
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	1					1
						1	9									
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 95		WELL #:		10	RRCID ->	190265	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5392 - 6092					
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	52	1	61	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #:		13	RRCID ->	190268	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5300 - 6026					
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #:		14	RRCID ->	190270	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5486 - 6030					
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		17	RRCID ->	190277	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5372 - 6412					
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #:		293	RRCID ->	190299	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7154 - 7414	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	24 1	323 2	Y	1				2
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	23 1	353 2	Y	1	2	1		1
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	380 2	Y	2	2	1		1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	2	2	1		1
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	389 2	Y	2	2	1		1
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	14 1	228 2	Y	2	2	1		1

MORRISS RANCH		WELL #:		8102	RRCID ->	190301	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	4654 - 5692	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

WARD 127		WELL #:		14	RRCID ->	190341	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5483 - 6776	
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	27 1	540 3	N	-0-				-0-
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-

KELLY 127		WELL #:		3	RRCID ->	190344	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	4834 - 6034	
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	51 1	813 2	Y	4	4	1		2
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	49 1	777 2	Y	3	4	1		1
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	47 1	795 2	Y	5	4	1		2
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	45 1	752 2	Y	5	4	1		3
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	46 1	722 2	Y	5	4	1		4
01	837 N	598	-0-	-239	-0-	33 1	563 3	Y	2	4	1		2

KELLY 115		WELL #:		13	RRCID ->	190345	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	4966 - 6398	
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	61 1	1358 2	Y	6	3	1		3
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 115		WELL #:		14	RRCID ->	190346	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 5002 -	6360	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	775 N	639	-0-	-136	-0-	27	1	610	2	Y	2	1 1	1
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

KELLY 115		WELL #:		15	RRCID ->	190348	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 4852 -	6234	
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	34	1	763	2	Y	4	2 1	2
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

KELLY 115		WELL #:		16	RRCID ->	190349	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4892 -	6288	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

KELLY 115		WELL #:		17	RRCID ->	190351	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4967 -	6370	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	183	1	205	2	Y	2	1 1	1
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY		WELL #:		126A	RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5052 - 6238
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
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	837 2	Y	3	3 1		2
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57 1 4 9	902 2	Y	4	4 1		2
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	847 2	Y	4	4 1		2
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	45 1 6 9	749 2	Y	5	4 1		3
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	51 1 6 9	796 2	Y	5	4 1		4
01	899 N	722	-0-	-177	-0-	40 1 2 9	680 3	Y	2	4 1		2

KELLY 102		WELL #:		11	RRCID ->	190379	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	4950 - 6268
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	122 1 4 9	637 2	Y	4	2 1		2
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	118 1 3 9	607 2	Y	3	5 1		-0-
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	112 1 4 9	620 2	Y	4	4 1		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	120 1 4 9	668 2	Y	4	2 1		2
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	128 1 4 9	747 2	Y	4	4 1		2
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	125 1 2 9	647 3	Y	2	2 1		2

KELLY 102		WELL #:		12	RRCID ->	190380	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5124 - 6364
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	96 1 2 9	206 2	Y	2	1 1		1
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	93 1 1 9	197 2	Y	1	2 1		-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	96 1 2 9	193 2	Y	2	2 1		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	95 1 2 9	237 2	Y	2	1 1		1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	239 2	Y	1	1 1		1
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	239 3	Y	1	1 1		1

KELLY 102		WELL #:		13	RRCID ->	190389	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	4830 - 6090
08	1116 N	450	-0-	-666	-0-	19 1 2 9	429 2	Y	2	1 1		1
09	1080 N	467	-0-	-613	-0-	20 1 2 9	445 2	Y	2	3 1		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	570 2	Y	3	3 1		-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	16 1 2 9	355 2	Y	2	1 1		1
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	505 2	Y	3	2 1		2
01	589 N	363	-0-	-226	-0-	17 1 1 9	345 3	Y	1	2 1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRIS 62		WELL #:		3	RRCID ->	190391	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5712 - 5678	
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MORRIS 62		WELL #:		4	RRCID ->	190392	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4642 - 5607
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	62 1	645 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57 1	593 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60 1	593 2	Y	2		3
						2 9					
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55 1	560 2	Y	-0-	2 1	1
						1 9					
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58 1	546 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	59 1	550 3	Y	1		2
						1 9					

MORRISS 62		WELL #:		5	RRCID ->	190393	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4670 - 5620
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	47 1	486 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	46 1	473 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	48 1	477 2	Y	1		2
						1 9					
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	45 1	454 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	49 1	458 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	49 1	454 3	Y	1		2
						1 9					

MORRISS 63		WELL #:		5	RRCID ->	190394	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 47481 - 5746
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	84 1	873 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	80 1	830 2	Y	1	3 1	1
						1 9					
10	992 N	484	-0-	-508	-0-	44 1	438 2	Y	2		3
						2 9					
11	930 N	419	-0-	-511	-0-	38 1	381 2	Y	-0-	2 1	1
						1 9					
12	930 N	440	-0-	-490	-0-	42 1	396 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	41 1	375 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MORRISS 63		WELL #:		6	RRCID ->	190395	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5132	-	5704	
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
08	527 N	206	-0-	-321	-0-	18	1	187	2	Y	1	1	1		1
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-	1	9			Y	-0-				-0-

MORRISS 82		WELL #:		3	RRCID ->	190398	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4786	-	5742	
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	77	1	801	2	Y	1	2	1		2
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

MORRISS 82		WELL #:		4	RRCID ->	190399	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4718	-	5684	
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-
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-

MORRISS 83		WELL #:		5	RRCID ->	190400	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4707	-	5644	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	148	1	630	2	N	2	1	1		2
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

MORRISS 84		WELL #:		6	RRCID ->	190403	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4332	-	5660	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 102				WELL #: 14	RRCID -> 190404	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4802	-		6200	
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
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	92 1	465 2	Y	2	1 1		1
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	92 2	521 2	Y	3	4 1		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	93 1	494 2	Y	3	3 1		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	92 1	516 2	Y	4	2 1		2
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	95 1	511 2	Y	3	3 1		2
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	94 1	475 3	Y	1	2 1		1

KELLY 102				WELL #: 15	RRCID -> 190406	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4756	-		6215	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	115 1	477 2	Y	2	1 1		1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	110 1	441 2	Y	3	4 1		-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	113 1	431 2	Y	3	3 1		-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	108 1	394 2	Y	2	1 1		1
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	107 1	306 2	Y	2	2 1		1
01	558 N	406	-0-	-152	-0-	108 1	297 3	Y	1	1 1		1

FIELDS 55				WELL #: 3	RRCID -> 190409	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5456	-		5940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 94				WELL #: 15	RRCID -> 190414	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5264	-		6050	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 94				WELL #: 16	RRCID -> 190415	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5200	-		5976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 94		WELL #:		17	RRCID ->	190416	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5218 - 5996
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
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	16	1	337	3	N	-0-	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		324	RRCID ->	190580	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7059 - 7438
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	26	1	350	2	Y	1	2
						1	9					
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	24	1	373	2	Y	1	1
						1	9					
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	2	1
						2	9					
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	2	1
						2	9					
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	2	1
						2	9					
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	24	1	399	2	Y	2	1
						2	9					

SHURLEY 94		WELL #:		18	RRCID ->	191004	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5216 - 5590
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	17	1	352	3	N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH 53		WELL #:		3	RRCID ->	191005	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	6572 - 7492
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #:		6	RRCID ->	191007	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	7181 - 7506
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #:		8	RRCID ->	191009	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6546 - 8312
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	57	1	856	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HUDSPETH 54		WELL #:		9	RRCID ->	191011	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	8790	PERF. N/A	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	39	1	590	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 15		WELL #:		16	RRCID ->	191013	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5068 -	5808
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	N	-0-	-0-
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-

KELLY 124		WELL #:		17	RRCID ->	191015	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 4976 -	6316
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	22	1	406	2	Y	2	2 1
						2	9					
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	19	1	362	2	Y	2	2 1
						2	9					
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	3	3 1
						3	9					
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	5	3 1 2 8
						6	9					
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	3	2 1 1 8
						3	9					
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	18	1	364	3	Y	3	3 1
						3	9					

HUDSPETH "H"		WELL #:		4	RRCID ->	191017	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 4394 -	7632
08	620 N	573	-0-	-47	-0-	36	1	537	3	N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #:		3	RRCID ->	191018	COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 7688 -	7946
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH, L.M.		WELL #:		602	RRCID ->	191019	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7471 -	8724
08	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	117	1	1283	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD 114		WELL #:		16	RRCID ->	191022	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5521 - 6694
M	O	GAS PROD	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	INC G-10	2	-0-	2	6	2	3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 85		WELL #:		5	RRCID ->	191023	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4750 - 5278
08	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 85		WELL #:		6	RRCID ->	191024	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4284 - 5632
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	1	2	1	2
						1	9					
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	71	1	Y	2	3	1	1
						2	9					
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	2			3
						2	9					
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	64	1	Y	2	3	1	2
						2	9					
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	74	1	Y	2	3	1	1
						2	9					
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	65	1	Y	1			2
						1	9					

CAUTHORN 85		WELL #:		7	RRCID ->	191025	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4733 - 5618
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	2	2	1	1
						2	9					
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	1			2
						1	9					
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	1	2	1	1
						1	9					
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	55	1	Y	2	2	1	1
						2	9					
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	56	1	Y	1			2
						1	9					

FIELDS 19		WELL #:		9	RRCID ->	191026	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5334 - 5962
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 19		WELL #:		11	RRCID ->	191027	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5368 - 5970
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
08	496 N	233	-0-	-263	-0-	26	1	207 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 19		WELL #:		15	RRCID ->	191033	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5474 - 5922
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 19		WELL #:		16	RRCID ->	191035	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5328 - 5918
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 19		WELL #:		17	RRCID ->	191036	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5270 - 6098
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17 3	N	-0-		-0-
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-

REED 116		WELL #:		17	RRCID ->	191488	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	5056 - 6438
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	774 2	Y	4	2 1	2
						4	9					
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	738 2	Y	3	5 1	-0-
						3	9					
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	770 2	Y	4	4 1	-0-
						4	9					
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	32	1	709 2	Y	4	2 1	2
						4	9					
12	806 N	715	-0-	-91	-0-	32	1	679 2	Y	4	4 1	2
						4	9					
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	36	1	737 3	Y	2	2 1	2
						2	9					

REED 116		WELL #:		18	RRCID ->	191489	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	4911 - 6188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW 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
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	236	2	N	1	1	1	1
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-			1
10	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-			1
11	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-			1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	-0-			-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	67	1	1037	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	62	1	985	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	9	-0-	-1200	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	3	N	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	72	1	1113	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	68	1	1072	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	77	1	1169	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	3	N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-			-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	36	1	555	3	N	-0-			-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	34	1	522	3	N	-0-			-0-
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	3	N	-0-			-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	32	1	488	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

08	744 N	707	-0-	-37	-0-	43	1	664	3	N	-0-			-0-
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	40	1	630	3	N	-0-			-0-
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	34	1	536	3	N	-0-			-0-
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	40	1	625	3	N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-			-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-			-0-
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	41	1	648	3	N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-			-0-
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	38	1	596	3	N	-0-			-0-
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	41	1	625	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-	
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	13	1	201	3	N	-0-	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-	
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-	

WILSON, DUKE				WELL #: 1372	RRCID -> 191813	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5330	- 6339			
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	60	1	931	3	N	-0-	
09	990 N	887	-0-	-103	-0-	53	1	834	3	N	-0-	
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	N	-0-	
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-	
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	3	N	-0-	

RIP WARD "F" UNIT				WELL #: 103	RRCID -> 191933	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5338	- 6066			
08	930 N	854	-0-	-76	-0-	65	1	789	3	N	-0-	
09	870 N	826	-0-	-44	-0-	65	1	761	3	N	-0-	
10	868 N	834	-0-	-34	-0-	70	1	764	3	N	-0-	
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	3	N	-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-	
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	3	N	-0-	

VANDERSTUCKEN "71"				WELL #: 10	RRCID -> 191934	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 6166	PERF. 5100	- 5898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
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-	

DUNBAR, NED				WELL #: 57	RRCID -> 191938	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5074	- 5974			
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-	
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-	
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	

DUNBAR, NED				WELL #: 58	RRCID -> 191939	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 4906	- 5882			
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	
11	330 N	184	-0-	-146	-0-	184	2			Y	-0-	
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-	
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-	

DUNBAR, NED				WELL #: 59	RRCID -> 191943	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5353	- 6004			
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-	
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-	
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-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 BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		69	RRCID ->	191955	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5108 - 6136	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		70	RRCID ->	191956	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5146 - 6132	
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	87	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		67	RRCID ->	191958	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5100 - 5892	
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		62	RRCID ->	191959	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4823 - 6018	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		66	RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5018 - 5954	
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		65	RRCID ->	191963	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5314 - 5974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		68	RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5164 - 6170
08	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2		N	-0-	-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	N	-0-
01	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		73	RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5004 - 5894
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		74	RRCID ->	191975	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5020 - 5872
08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2			Y	-0-
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2			Y	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1341	2	Y	-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	174	1	793	2	Y	-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	684	3	Y	-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		75	RRCID ->	191977	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5024 - 5946
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		76	RRCID ->	191979	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5324 - 6002
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		77	RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5006 - 5954
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW 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
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-			32
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	Y	20			52
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			52
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			52
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			52
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			52

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

08	496 N	485	-0-	-11	-0-	29	1	456	2	Y	-0-	1	1	1
09	540 N	396	-0-	-144	-0-	25	1	368	2	Y	3	2	8	2
10	527 N	311	-0-	-216	-0-	20	1	290	2	Y	1	1	1	2
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	Y	-0-			2
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	19	1	294	2	Y	4	1	1	2
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	1	1	1	2

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	16	1	304	3	N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	3	N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-			-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

08	744 N	742	-0-	-2	-0-	38	1	700	2	N	4	4	1	4
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	36	1	669	2	N	4	4	1	4
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	38	1	713	2	N	5	5	1	4
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	N	7	5	1	3
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	35	1	697	2	N	7	4	1	4
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	35	1	699	3	N	4	5	1	3

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	70	1	998	2	Y	5	5	
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	65	1	940	2	Y	5	5	
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	996	2	Y	6	6	
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	64	1	929	2	Y	9	7	
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-	52	1	780	2	Y	7	5	
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	65	1	1001	3	Y	7	6	
						8	9					5	

SIMMONS RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	192026	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6836 - 7100
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	-0-	
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-	

SIMMONS RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	192028	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6250 - 7250
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-	
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-	

SIMMONS RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	192029	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7076 - 7133
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	93	1	349	2	N	-0-	49	
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	
						8	9						
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	

SIMMONS RANCH				WELL #:	32	RRCID ->	192031	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6856 - 7220
08	589 N	434	-0-	-155	-0-	190	1	244	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	177	1	303	2	N	12	12	
						13	9						
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-	

SIMMONS RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	192033	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	6222 - 7044
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-	
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-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	192036	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6878 - 7224	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	192040	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6250 - 7108	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	192042	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6296 - 7953	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		1	RRCID ->	192090	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7109 - 8103	
08	217 N	193	-0-	-24	-0-		11	1	N	3	3 8	-0-
							3	9				
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-		11	1	N	5	5 8	-0-
							6	9				
10	186 N	128	-0-	-58	-0-		8	1	N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-		10	1	N	-0-		-0-
12	186 N	122	-0-	-64	-0-		7	1	N	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-		5	1	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	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
08	124	N	95	-0-	-29	-0-		95	2		Y	-0-		-0-
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-

KIRBY "1"		WELL #:		8	RRCID ->	192434	COMPL. DATE	04/07/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6514 - 6817		
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-		45	1	681	2	Y	1	1
								1	9					
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
								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 1
01	713	N	422	-0-	-291	-0-		34	1	387	3	Y	1	1 1
								1	9					

KIRBY "1"		WELL #:		7	RRCID ->	192436	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6350 - 6672		
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-		20	1	307	2	Y	-0-	-0-
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
								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
								1	9					

KIRBY 2		WELL #:		4	RRCID ->	192438	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6672 - 6776	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

KIRBY 183		WELL #:		6	RRCID ->	192444	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	6362 - 6536	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

KIRBY 184		WELL #:		7	RRCID ->	192445	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	6292 - 7684	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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	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	BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-				-0-
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-

KELLY 125		WELL #:		19	RRCID ->	192456	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5128 - 6544	
08	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	73	1	1159	2	Y	5	5 1	3
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	70	1	1105	2	Y	4	5 1	2
10	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	59	1	1002	2	Y	5	5 1	2
11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	63	1	1056	2	Y	7	5 1	4
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1105	2	Y	6	5 1	5
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	3	Y	4	6 1	3

KELLY 125		WELL #:		20	RRCID ->	192460	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5120 - 6586	
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	57	1	902	2	Y	4	4 1	2
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	4	4 1	2
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	874	2	Y	4	4 1	2
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	52	1	860	2	Y	5	4 1	3
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	6	4 1	5
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	3	5 1	3

KELLY 125		WELL #:		21	RRCID ->	192461	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5250 - 6614	
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	35	1	641	2	Y	3	4 1	3
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	4	3 1	4
10	744 N	656	-0-	-88	-0-	33	1	620	2	Y	3	4 1	3
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	30	1	582	2	Y	3	4 1	2
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	29	1	580	2	Y	4	3 1	3
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	28	1	566	3	Y	4	4 1	3

FIELDS 16		WELL #:		18	RRCID ->	192723	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	5704 - 5922	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	30	1	243	3	N	-0-	-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	3	N	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	N	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	38	1	267	3	N	-0-	-0-

FIELDS 21				WELL #: 14	RRCID -> 192738	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 4960	- 5770			
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	3	N	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	23	1	190	3	N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	N	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	3	N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	3	N	-0-	-0-

SHANNON 51				WELL #: 12	RRCID -> 192744	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6792	- 7714			
08	837 N	733	-0-	-104	-0-	46	1	686	2	Y	1	1
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
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	56	1	592	2	Y	1	2
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	Y	-0-	1
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	765	3	Y	3	2

SHANNON 51				WELL #: 13	RRCID -> 192746	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6862	- 6942			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	1	1
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
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
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	37	1	411	3	Y	1	1

FIELDS 20				WELL #: 14	RRCID -> 192849	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 5120	- 5920			
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	114	1	402	3	N	2	8
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	103	1	368	3	N	-0-	-0-
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	109	1	374	3	N	-0-	-0-
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	106	1	350	3	N	-0-	-0-
12	496 N	258	-0-	-238	-0-	86	1	172	3	N	-0-	-0-
01	496 N	236	-0-	-260	-0-	85	1	151	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
FIELDS 20				WELL #: 12	RRCID -> 192854	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 5740	- 5826		
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	
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	70 1	564 3	N	5	5 8	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6 9	575 3	N	-0-		-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	64 1	547 3	N	-0-		-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	67 1	533 3	N	-0-		-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	70 1	532 3	N	-0-		-0-
01	620 N	392	-0-	-228	-0-	49 1	343 3	N	-0-		-0-

FIELDS 20				WELL #: 15	RRCID -> 192856	COMPL. DATE 07/14/2002	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5116	- 5956		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 20				WELL #: 16	RRCID -> 192857	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 5148	- 5938		
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	48 1	383 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 53				WELL #: 14	RRCID -> 192860	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5272	- 6080		
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	13 1	105 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 53				WELL #: 17	RRCID -> 192861	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5168	- 5920		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"				WELL #: 4	RRCID -> 192942	COMPL. DATE 06/12/2002	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6376	- 7184		
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	204 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 4		WELL #:		4	RRCID ->	192958	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6444 - 7944	
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	* CODE	EOM BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	Y	-0-		1
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	-0-
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
						1	9						

MAYER 19		WELL #:		6	RRCID ->	192961	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	6428 - 7480	
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	Y	1		2
						1	9						
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						

MAYER 10		WELL #:		6	RRCID ->	192991	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6614 - 7502	
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	37	1	689	2	Y	-0-		1
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

MAYER 10		WELL #:		7	RRCID ->	192995	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6547 - 7440	
08	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-		2
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

MAYER 15		WELL #:		9	RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6468 - 7838	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	Y	1		3
						1	9						
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-		3
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-	1
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-	-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

08	651 N	646	-0-	-5	-0-	39	1	605	2	Y	2	4
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	4
						1	9					1

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	1
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-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

08	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	115	2	Y	1	1
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-

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

08	465 N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	2	Y	-0-	1
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
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					1

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 385842	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	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
08	992 N	941	-0-	-51	-0-	48 1	893 2	Y	-0-		2
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	2 1	1
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
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	48 1	777 2	Y	1	2 1	1
						1 9					

MAYER 17			WELL #:	8	RRCID ->	193062	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6528 - 7291
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HICKS 23			WELL #:	9	RRCID ->	193227	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7532 - 8570
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	55 1	1029 2	Y	-0-		6
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

GALBREATH 91			WELL #:	9	RRCID ->	193282	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4962 - 6094
08	744 N	680	-0-	-64	-0-	61 1	619 2	Y	-0-		6
09	720 N	631	-0-	-89	-0-	63 1	566 2	Y	2		8
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	78 1	713 2	Y	2	7 1	3
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	81 1	664 2	Y	4		7
12	651 N	513	-0-	-138	-0-	59 1	453 2	Y	1		8
01	806 N	638	-0-	-168	-0-	67 1	565 3	Y	5	8 1	5
						6 9					

GALBREATH 91			WELL #:	8	RRCID ->	193284	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5976 - 6116
08	558 N	174	-0-	-384	-0-	16 1	158 2	Y	-0-		3
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39 1	352 2	Y	1		4
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	60 1	548 2	Y	2	4 1	2
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37 1	302 2	Y	2		4
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	40 1	311 2	Y	1		5
01	620 N	283	-0-	-337	-0-	30 1	252 3	Y	1	4 1	2
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GALBREATH 91		WELL #:		10	RRCID ->	193285	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5014 -	6050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	28	1	289	2	Y	-0-			
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	2	Y	-0-			
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	36	1	333	2	Y	2	4	1	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	1			
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	1			
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	35	1	296	3	Y	2	4	1	
						2	9							
VANDERSTUCKEN 71				WELL #:	14	RRCID ->	193289	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	5171 -	5970
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-			
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			
FIELDS 55				WELL #:	8	RRCID ->	193323	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5202 -	5844
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-			
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			
FIELDS 55				WELL #:	12	RRCID ->	193324	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5263 -	5904
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-			
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			
12	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			Y	-0-			
01	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			Y	-0-			
FIELDS 55				WELL #:	10	RRCID ->	193326	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5794 -	5844
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			
VANDERSTUCKEN 70				WELL #:	4	RRCID ->	193328	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	5310 -	5882
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	175	3	N	-0-			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	118	1	153	3	N	-0-			
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	120	1	141	3	N	-0-			
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	123	1	218	3	N	-0-			
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	53	1	92	3	N	-0-			
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	108	1	272	3	N	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	116 1	356 3	N	-0-	-0-			-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	112 1	334 3	N	-0-	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	114 1	337 3	N	-0-	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	117 1	398 3	N	-0-	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	115 1	392 3	N	-0-	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	119 1	368 3	N	-0-	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

08	186 N	176	-0-	-10	-0-	13 1	163 3	N	-0-	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	13 1	155 3	N	-0-	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13 1	159 3	N	-0-	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	12 1	148 3	N	-0-	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 3	N	-0-	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	13 1	153 3	N	-0-	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	82 1	407 3	N	-0-	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	80 1	396 3	N	-0-	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	82 1	412 3	N	-0-	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	81 1	410 3	N	-0-	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	77 1	370 3	N	-0-	-0-			-0-
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	78 1	335 3	N	-0-	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

08	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 3	N	-0-	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	75 3	N	-0-	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	8 1	64 3	N	-0-	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 3	N	-0-	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	7 1	54 3	N	-0-	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 3	N	-0-	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

08	372 N	367	-0-	-5	-0-	146 1	221 3	Y	-0-	-0-			17
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	140 1	208 3	Y	-0-	-0-			17
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	137 1	211 3	Y	-0-	-0-			17
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	133 1	304 3	Y	-0-	-0-			17
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	142 1	299 3	Y	-0-	-0-			17
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	150 1	315 3	Y	-0-	-0-			17

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-			-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

08	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1490 2		N	-0-	-0-			-0-
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1436 2		N	-0-	-0-			-0-
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425 2		N	-0-	-0-			-0-
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	1319 2		N	-0-	-0-			-0-
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270 2		N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804											
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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352											
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334											
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	40	1	Y	1	-	2
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	38	1	Y	-0-	-0-	2
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	40	1	Y	-0-	1 1	1
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	39	1	Y	-0-	-0-	1
12	775 N	697	-0-	-78	-0-	40	1	Y	1	-	2
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	43	1	Y	-0-	1 1	1

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384											
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	1
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	1
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	31	1	Y	1	1 1	1
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	1
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	1
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	33	1	Y	1	1 1	1

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880											
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210											
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13			RRCID -> 193663	COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH	8575	PERF. 6613	- 7484	
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
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	53	1	892	3	N	-0-	-0-	-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	3	N	-0-	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	42	1	984	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #: 11			RRCID -> 193664	COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5256	- 5892	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	N	-0-	-0-	
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-	

FIELDS 52		WELL #: 14			RRCID -> 193666	COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5386	- 5990	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12			RRCID -> 193668	COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH	8461	PERF. 6511	- 8069	
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	53	1	893	3	N	-0-	-0-	
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-	

FIELDS 52		WELL #: 9			RRCID -> 193671	COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5128	- 5350	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-	-0-	
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-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15			RRCID -> 193674	COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH	8356	PERF. 6440	- 7947	
08	713 N	595	-0-	-118	-0-	33	1	562	3	N	-0-	-0-	
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-	

FIELDS 53		WELL #: 8			RRCID -> 193676	COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH	6275	PERF. 5382	- 6006	
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
SHURLEY 95		WELL #: 15			RRCID -> 193682				COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992							
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
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 95		WELL #: 17			RRCID -> 193684				COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084							
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 95		WELL #: 16			RRCID -> 193685				COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208							
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 110		WELL #: 18			RRCID -> 193687				COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696							
08	930 N	788	-0-	-142	-0-	125	1	663	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 110		WELL #: 19			RRCID -> 193688				COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478							
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHURLEY 99		WELL #: 19			RRCID -> 193707				COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322							
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-				-0-	
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-	

ALLISON 54		WELL #: 7			RRCID -> 193928				COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 5974							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INC	G-10	8	-0-	8	16	1	1	7	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "H"		WELL #:		5	RRCID ->	193943	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6849 - 7708				
08		806 N	733	-0-	-73	-0-	46	1	687	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #:		3	RRCID ->	193946	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5394 - 6932				
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	137	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	127	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	126	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	128	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

SHURLEY 165		WELL #:		5	RRCID ->	193954	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 5536 - 6928				
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 53		WELL #:		5	RRCID ->	193959	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 6762 - 8638				
08		713 N	472	-0-	-241	-0-	30	1	442	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 53		WELL #:		4	RRCID ->	193961	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7344 - 8544				
08		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	65	1	969	3	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	40	1	438	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	37	1	421	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	39	1	444	2	N	-0-	-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	-0-	-0-	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	37	1	402	2	N	-0-	-0-	

MAYER 10				WELL #:	5	RRCID ->	193971	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6604 - 8279	
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	44	1	818	2	Y	1	2	
						1	9						
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	44	1	800	2	Y	-0-	2	
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	46	1	814	2	Y	1	1	
						1	9						
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	45	1	790	2	Y	-0-	1	
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	48	1	790	2	Y	1	2	
						1	9						
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	49	1	800	2	Y	1	1	
						1	9						

SIMMONS RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	194018	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 7038 - 7065	
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	174	1	462	2	N	-0-	-0-	
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	168	1	423	2	N	-0-	-0-	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	174	1	405	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	168	1	368	2	N	-0-	-0-	
12	620 N	408	-0-	-212	-0-	118	1	290	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	244	-0-	-345	-0-	62	1	182	3	N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH				WELL #:	43	RRCID ->	194020	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6860 - 6982	
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-	-0-	
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-	-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-	
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-	-0-	

HUDSPETH J				WELL #:	2	RRCID ->	194023	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 6776 - 8489	
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	43	1	640	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	42	1	605	3	N	-0-	-0-	
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	41	1	596	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	41	1	566	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	40	1	572	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	41	1	571	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 55				WELL #:	7	RRCID ->	194149	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 4712 - 5950	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-	-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-				-0-
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-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-				-0-
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
						1	9								
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	2	1	1	1	8
						2	9								
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	2	1	1	1	8
						2	9								
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	222	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	250	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	2	2	1		1
						2	9								

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	Y	-0-				2
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		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		1

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	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
08	1116 N	827	-0-	-289	-0-	827	2		Y	-0-		7
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

FIELDS 51		WELL #:		9	RRCID ->	194533	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5130 - 5760
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	65	1	516	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194538	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	5528 - 6546
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	127	1	688	3	N	2	-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	127	1	679	3	N	2	-0-
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-

HUDSPETH 53		WELL #:		6	RRCID ->	194540	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	6771 - 8634
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	75	1	1128	3	N	-0-	-0-
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-

HUDSPETH "H"		WELL #:		6	RRCID ->	194543	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6897 - 8656
08	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	84	1	1263	3	N	-0-	-0-
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-

KELLY 126		WELL #:		11	RRCID ->	194546	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	4944 - 6247
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	33	1	519	2	Y	2	1
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	32	1	501	2	Y	2	1
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	29	1	495	2	Y	3	1
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	28	1	475	2	Y	3	2
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	29	1	456	2	Y	2	2
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	2	2

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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45 1	712 2	Y	3		2 1		2
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	3 9	668 2	Y	4		4 1	1 8	1
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	4 9	535 2	Y	3		3 1		1
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	3 9	687 2	Y	4		3 1		2
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	4 9	666 2	Y	4		3 1		3
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41 1	704 3	Y	3		4 1		2
						3 9							

MAYER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	194549	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	6306 - 8478	
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y	-0-				1
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-	1 9	283 2	Y	-0-		1 1		-0-
						17 1							

MAYER 9		WELL #:		4	RRCID ->	194557	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6517 - 8200	
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	31 1	571 2	Y	-0-				1
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-	1 9	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
						1 9							

REED 100		WELL #:		18	RRCID ->	194564	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	5984 - 6136	
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	85 1	325 2	Y	2		1 1		1
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2 9	384 2	Y	2		3 1		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	86 1	376 2	Y	3		3 1		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	2 9	410 2	Y	2		1 1		1
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	87 1	416 2	Y	2		2 1		1
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	90 1	406 3	Y	1		1 1		1
						2 9							
						91 1							
						1 9							

SHURLEY 96		WELL #:		17	RRCID ->	194566	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	5050 - 6090	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 3	N	-0-				-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	222 1 2 9	159 2	Y	2	2 1		2
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	214 1 2 9	144 2	Y	2	2 1		2
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	220 1 2 9	134 2	Y	2	2 1		2
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	224 1 1 9	301 2	Y	1	2 1		1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	231 1 3 9	312 2	Y	3	2 1		2
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	231 1 1 9	312 3	Y	1	2 1		1

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

08	155 N	153	-0-	-2	-0-	10 1 1 9	142 2	Y	1	1 1		1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	140 2	Y	1	1 1		1
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	145 2	Y	1	1 1		1
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	9 1 1 9	133 2	Y	1	1 1		1
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	9 1 1 9	133 2	Y	1	1 1		1
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	9 1 1 9	132 3	Y	1	1 1		1

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

08	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1 1 9	101 2	Y	1	1 1		1
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	7 1 1 9	97 2	Y	1	1 1		1
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1 1 9	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 2 9	91 2	Y	2	1 1		1
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	1 1		-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	518 2	Y	3	3 1		3
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	507 2	Y	3	3 1		3
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9	545 2	Y	3	3 1		3
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	502 2	Y	3	4 1		2
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	33 1 4 9	493 2	Y	4	3 1		3
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	30 1 3 9	455 3	Y	3	4 1		2

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

08	620 N	279	-0-	-341	-0-	18	1	260	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
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-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

08	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

08	713 N	691	-0-	-22	-0-	35	1	656	2	Y	-0-			1
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

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	1
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-	-0-
11	480 N	316	-0-	-164	-0-	17	1	298	2	Y	1 1	1
						1	9					
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-	-0-
											1 1	
MAYER 3C		WELL #:		12	RRCID ->	194668	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8727	PERF.	6358 - 8354
08	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	53	1	997	2	Y	-0-	2
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
						1	9					
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
						1	9					
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	54	1	885	2	Y	1 2 1	1
						1	9					
VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		16	RRCID ->	194679	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5110 - 5886
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	N	-0-	-0-
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-
MAYFIELD 33		WELL #:		4	RRCID ->	194688	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	6420 - 7406
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	241	2	Y	1 1 1	1
						1	9					
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
						1	9					
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
						1	9					
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	1 1 1	1
						1	9					
MAYFIELD 33		WELL #:		3	RRCID ->	194703	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6300 - 7892
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	997	2	Y	2 3 1	2
						2	9					
09	1020 N	940	-0-	-80	-0-	60	1	878	2	Y	2	4
						2	9					
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	Y	2 2 1	4
						2	9					
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	Y	2	6
						2	9					
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	2 3 1	5
						2	9					
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	Y	2 2 1	5
						2	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 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
08		155 N	155	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-		-0-
09		150 N	141	-0-	-9	7	1	134	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	136	-0-	-19	7	1	129	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	123	-0-	-27	7	1	116	2	Y	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	8	1	123	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	116	-0-	-8	7	1	109	2	Y	-0-		-0-

MAYER 3D		WELL #:		8	RRCID ->	194852	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	6420 - 7382	
08		372 N	235	-0-	-137	12	1	223	2	Y	-0-		1
09		360 N	248	-0-	-112	13	1	235	2	Y	-0-		1
10		372 N	138	-0-	-234	7	1	131	2	Y	-0-	1 1	-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-		-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	1		1
						1	9						
*01		337 N	337	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 21		WELL #:		6	RRCID ->	194858	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	6620 - 8146	
08		1395 N	1081	-0-	-314	55	1	1026	2	Y	-0-		2
09		1092 N	1092	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	1		3
						1	9						
10		1128 N	1128	-0-	-0-	60	1	1068	2	Y	-0-	2 1	1
11		1075 N	1075	-0-	-0-	58	1	1016	2	Y	1		2
						1	9						
12		1116 N	1061	-0-	-55	61	1	999	2	Y	1		3
						1	9						
01		1116 N	1054	-0-	-62	61	1	993	2	Y	-0-	2 1	1

MAYER 19		WELL #:		8	RRCID ->	194863	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6322 - 8305	
08		341 N	332	-0-	-9	17	1	315	2	Y	-0-		1
09		330 N	322	-0-	-8	17	1	305	2	Y	-0-		1
10		341 N	335	-0-	-6	18	1	317	2	Y	-0-	1 1	-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	1		1
						1	9						
*01		343 N	343	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 21		WELL #:		8	RRCID ->	194887	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6378 - 8272	
08		1319 N	1319	-0-	-0-	67	1	1252	2	Y	-0-		2
09		1248 N	1248	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	1		3
						1	9						
10		1570 N	1570	-0-	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-	2 1	1
11		1762 N	1762	-0-	-0-	94	1	1667	2	Y	1		2
						1	9						
12		1672 N	1672	-0-	-0-	96	1	1574	2	Y	2		4
						2	9						
01		1581 N	1576	-0-	-5	91	1	1484	2	Y	1	3 1	2
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		10	RRCID ->	194892	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	6384 - 8646
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	
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	111	1	1572	3	N	-0-	-0-
09	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	106	1	1382	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	104	1	1449	3	N	1	1 8
						1	9					
11	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	98	1	1469	3	N	-0-	-0-
12	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	94	1	1291	3	N	1	1 8
						1	9					
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	105	1	1516	2	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		6	RRCID ->	194898	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	6419 - 8777
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	50	1	713	3	N	-0-	-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	46	1	602	3	N	-0-	-0-
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	47	1	659	3	N	-0-	-0-
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	45	1	677	3	N	-0-	-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	43	1	598	3	N	-0-	-0-
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		9	RRCID ->	194902	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	6607 - 8842
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-	-0-

REED 101		WELL #:		17	RRCID ->	194907	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4944 - 6264
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

REED 101		WELL #:		18	RRCID ->	194908	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	4892 - 6142
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	12	1	258	2	Y	2	1 1
						2	9					
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	11	1	248	2	Y	1	2 1
						1	9					
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	248	2	Y	1	1 1
						1	9					
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	9	1	197	2	Y	2	1 1
						2	9					
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	9	1	186	2	Y	1	1 1
						1	9					
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	1	1 1
						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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	2	Y	1 1	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	1	9	138	2	Y	1 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 1	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	9	130	3	Y	-0-	-0-
NICKS, GERALD		WELL #:		5	RRCID ->	194910	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7122 - 7550
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	18	1	237	2	Y	1	1
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	1	9	235	2	Y	2 1 1	1 8
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	1 1	1
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	9	227	2	Y	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	1 1	1
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	2	9	226	2	Y	-0-	-0-
CAUTHRON, MACK 112		WELL #:		9	RRCID ->	194911	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	4641 - 6080
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	-0-
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-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	195396	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	7572 - 9026
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-	-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	195399	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6482 - 7128
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	42	1	433	2	Y	-0-	1 1
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	42	1	434	2	Y	2	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	2 1
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	1 1
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	2	-0-
						2	9					2

CAUTHORN 85		WELL #:		8	RRCID ->	195403	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4718 - 5202
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
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-	-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	2	1 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 1
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	26	1	238	2	Y	-0-	1 1
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	29	1	264	3	Y	1	-0-
						1	9					1

CAUTHORN 86		WELL #:		4	RRCID ->	195405	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	4384 - 5722
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
08	775 N	482	-0-	-293	-0-	42	1	439	2	Y	1	2 1
09	720 N	445	-0-	-275	-0-	39	1	404	2	Y	2	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	2 1
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	37	1	348	2	Y	1	1 1
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	36	1	335	3	Y	-0-	1

DUNBAR, NED		WELL #:		72	RRCID ->	195406	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5074 - 6118
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
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
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-

FIELDS 56		WELL #:		6	RRCID ->	195407	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5090 - 5450
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	697	-0-	-171	-0-	48 1	647 2	Y	2			3
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

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37 1	503 2	Y	1			2
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

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

08	496 N	380	-0-	-116	-0-	26 1	353 2	Y	1			2
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

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

08	589 N	588	-0-	-1	-0-	30 1	558 2	Y	-0-			1
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

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	1	1
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-	-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
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #:		4	RRCID ->	195421	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4916 - 5630
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	99	1	1226	3	Y	-0-	-0-
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
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		13	RRCID ->	195423	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4980 - 5558
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		11	RRCID ->	195424	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4896 - 5441
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	29	1	360	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		12	RRCID ->	195430	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5032 - 5649
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		10	RRCID ->	195431	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5716 - 5900
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	Y	-0-

SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810	
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	20 1	334 3	Y	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 3	Y	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 3	Y	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 3	Y	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	16 1	377 3	Y	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	5 1	65 3	N	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 3	N	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972	
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		N	-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2		N	-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 3		N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286	
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 3		N	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150	
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 3		N	-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	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
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9314S	RRCID ->	195452	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5176 - 5740	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		13	RRCID ->	195695	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5110 - 5648	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #:		3	RRCID ->	195705	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	6485 - 8223	
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	258 2	Y	1			1
						1	9						
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-	1 1		-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-	1 1		-0-

MAYER 3D		WELL #:		7	RRCID ->	195718	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6571 - 8478	
08	527 N	213	-0-	-314	-0-	11	1	202 2	Y	-0-			1
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-	1 1		-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		1
						1	9						

MAYFIELD 45		WELL #:		16	RRCID ->	195723	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	6167 - 8196	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636 2	Y	-0-	1 1		1
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		2
						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		2
						1	9						
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746 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								
SIMMONS RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	195758	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	6360 - 8062
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
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH 51		WELL #:		2	RRCID ->	195760	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6650 - 8374
08	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	120	1	1799	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		6	RRCID ->	195762	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	6326 - 8408
08	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	73	1	1036	3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	195824	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6268 - 8014
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		9	RRCID ->	195837	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7057 - 8468
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	2	Y	-0-	1
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-

MAYER 3C		WELL #:		8	RRCID ->	195839	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6345 - 8150
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-	1
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-

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	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
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	66 1	1238 2	Y	1				3
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

SHURLEY		WELL #:		76	RRCID ->	195847	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5234 - 5868	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		79	RRCID ->	195859	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5332 - 6080	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		78	RRCID ->	195860	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5850 - 5924	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		77	RRCID ->	195861	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5868 - 5948	
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		75X	RRCID ->	195863	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5830 - 5942	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-				-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 85	RRCID -> 195866	COMPL. DATE 05/26/2003	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5836	- 5890	
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2	N	-0-		-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 2	N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2	N	-0-		-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2	N	-0-		-0-
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 96	RRCID -> 195869	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5146	- 5988	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 98	RRCID -> 195870	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4998	- 5888	
08	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800 2	N	-0-		-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2	N	-0-		-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987 2	N	-0-		-0-
01	961 N	640	-0-	-321	-0-	640 3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 95	RRCID -> 195875	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5054	- 5874	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2	N	-0-		-0-
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 2	N	-0-		-0-
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 2	N	-0-		-0-
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 97	RRCID -> 195894	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6123	PERF. 5024	- 5905	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 93	RRCID -> 195895	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5092	- 5934	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-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	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	
08	589 N	468	-0-	-121	-0-	468 2	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY				WELL #: 81	RRCID -> 195898	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5378	- 6140		
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY				WELL #: 82	RRCID -> 195900	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5434	- 5998		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY				WELL #: 88	RRCID -> 195924	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3692	- 6004		
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
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-	

SIMMONS RANCH				WELL #: 31	RRCID -> 195930	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 6280	- 8042		
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
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-	

KARNES, W. H. "C"				WELL #: 4	RRCID -> 196079	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 8602	- 8925		
08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	138 1	1420 2	Y	-0-	-0-	
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-	

LANCASTER 3				WELL #: 5	RRCID -> 196086	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 6831	PERF. 6257	- 6395		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-	
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-	

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	ALLOW 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	780	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	-0-	70	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	300	-0-	-540	-0-	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

08	682 N	609	-0-	-73	-0-	-0-	59	1	550	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	-0-	53	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	666	2	Y	-0-	4				4
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	-0-	4	9	69	1	575	3	Y	-0-			4

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	N	-0-					-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	N	-0-					-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
11	750 N	566	-0-	-184	-0-	-0-	38	1	528	3	N	-0-					-0-
12	713 N	594	-0-	-119	-0-	-0-	38	1	556	3	N	-0-					-0-
01	651 N	337	-0-	-314	-0-	-0-	23	1	314	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									
GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		3302	RRCID ->	196134	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7094 -	7376	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

08	527 N	438	-0-	-89	-0-	30	1	407	2	Y	1		2
						1	9						
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	28	1	429	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	24	1	407	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		3005	RRCID ->	196137	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7163 -	8504	
08	620 N	487	-0-	-133	-0-	34	1	452	2	Y	1		2
						1	9						
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	30	1	466	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

MAYER 3D		WELL #:		5	RRCID ->	197067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 6458 -	7415	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #:		2	RRCID ->	197218	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 6364 -	7546	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-		-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		2	RRCID ->	197515	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6302 -	8312	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	-0-	-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	76	1	926	3	N	1	1 8
						1	9					-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-

CANYON RANCH		WELL #:		1131E	RRCID ->	197539	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6732 - 6814
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-	-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		7	RRCID ->	197559	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	6370 - 8246
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	2	Y	-0-	1
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
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	20	1	356	2	Y	1	1
						1	9					-0-
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

MAYER 3C		WELL #:		13	RRCID ->	198189	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8754	PERF.	7314 - 7412
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	1
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
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	1
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	17	1	284	2	Y	1	1
						1	9					-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-	1

DUKE WILSON		WELL #:		1717	RRCID ->	198293	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5622 - 7006
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	88	1	386	3	N	-0-	-0-
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-

DUKE WILSON 136		WELL #:		12	RRCID ->	198298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5015 - 6194
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	N	-0-	-0-
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-

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	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
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	3	N	-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	3	N	-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	3	N	-0-
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	3	N	-0-
12		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	-0-	76	1	1199	3	N	-0-
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	-0-	79	1	1194	3	N	-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300													
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	3	N	-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-
10		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	-0-	65	1	1014	3	N	-0-
11		1080 N	945	-0-	-135	-0-	-0-	57	1	888	3	N	-0-
12		1054 N	685	-0-	-369	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-
01		1085 N	38	-0-	-1047	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320													
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	-0-
09		600 N	559	-0-	-41	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-
12		589 N	540	-0-	-49	-0-	-0-	32	1	508	3	N	-0-
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434													
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	N	-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	807	3	N	-0-
10		1085 N	876	-0-	-209	-0-	-0-	53	1	823	3	N	-0-
11		930 N	810	-0-	-120	-0-	-0-	49	1	761	3	N	-0-
12		899 N	826	-0-	-73	-0-	-0-	49	1	777	3	N	-0-
01		868 N	845	-0-	-23	-0-	-0-	52	1	793	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413													
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	N	-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-
11		780 N	744	-0-	-36	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-
12		837 N	763	-0-	-74	-0-	-0-	45	1	718	3	N	-0-
01		806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	48	1	725	3	N	-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038													
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	2
								2	9				
09		390 N	368	-0-	-22	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	2
								2	9				
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	2
								2	9				
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	1
								2	9				
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	2
								3	9				
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	1
								1	9				

SAWYER (CANYON)													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
DUKE WILSON //CONT.// 385842													
WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386													
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
08		1271 X	801	-0-	-470	-0-	48 1	753 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE													
WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032													
08		682 N	657	-0-	-25	-0-	40 1	617 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 189													
WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702													
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	58 1	904 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE													
WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610													
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	12 1	193 3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 188													
WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925													
08		1178 N	1052	-0-	-126	-0-	64 1	988 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 172													
WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808													
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	67 1	1042 3	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM 4													
WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237													
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
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-

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 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		4	RRCID ->	198337	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7115 - 8156		
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		1A	RRCID ->	198341	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5028 - 5906		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #:		16	RRCID ->	198344	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5490 - 7044		
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	46	1	663	2	Y	3	3 1		3
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

SHURLEY 166		WELL #:		15	RRCID ->	198346	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5692 - 7072		
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	218	1	622	2	Y	4	4 1		4
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		113	1	1400	3	Y	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 12				RRCID -> 198352	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5037	-	5644		
08	527	N	503	-0-	-24	-0-		38	1	465	3	N	-0-	-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8				RRCID -> 198353	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5458	-	5496		
08	31	N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	Y	-0-	-0-	
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-	

SHANNON 52		WELL #: 11				RRCID -> 198656	COMPL. DATE 01/12/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6496	-	6932		
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-		20	1	301	2	Y	-0-	-0-	
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-	-0-	
01	279	N	264	-0-	-15	-0-		21	1	241	3	Y	2	1 1	
								2	9						

MAYFIELD 46		WELL #: 18				RRCID -> 198664	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6234	-	8198		
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-		33	1	523	2	Y	1	1 1	
								1	9						
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	
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	

CANYON RANCH 104		WELL #: 11S				RRCID -> 198667	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4807	-	5189		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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-	

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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	198728	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6286 - 7006			
08	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
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-

ALLISON 54		WELL #:		8	RRCID ->	198740	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5232 - 5958			
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON 54		WELL #:		10	RRCID ->	198756	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	5184 - 5934			
08	INC G-10		695	-0-	695	1196	77	1	618	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON 54		WELL #:		9	RRCID ->	198758	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5168 - 5878			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		6	RRCID ->	198760	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5342 - 5894			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 16			RRCID -> 198763			COMPL. DATE 06/06/2003		
KELLY 102		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 5910			- 6344					
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	
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	144 1	358 2	Y	2	1 1	1	
						2 9						
09	510 N	189	-0-	-321	-0-	86 1	102 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
10	496 N	110	-0-	-386	-0-	9 1	100 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
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-	
FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-	
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-	
FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970		
08	INC G-10	33	-0-	33	67	4 1	29 3	N	-0-		-0-	
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-	
KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	150 1	651 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	142 1	579 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	149 1	678 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
11	780 N	711	-0-	-69	-0-	139 1	568 2	Y	4	3 1	2	
						4 9						
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	144 1	547 2	Y	4	3 1	3	
						4 9						
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	140 1	526 3	Y	2	3 1	2	
						2 9						
FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774			COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952		
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	3 1	21 3	N	-0-		-0-	
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-	
FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783			COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968		
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 3	N	-0-		-0-	
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-	

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 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		
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	Y	-0-				-0-
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-

KELLY 126		WELL #:		14	RRCID ->	198799	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 4896 -	6252
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	4	5 1			2
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	5	5 1			2
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	62 1	Y	5	5 1			2
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	58 1	Y	6	5 1			3
12	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	61 1	Y	7	5 1			5
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	53 1	Y	3	5 1			3

KIRBY 2		WELL #:		5	RRCID ->	198804	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 6106 -	6714
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	Y	-0-				-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	4 1	Y	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-				-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	9 1	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72		WELL #:		6	RRCID ->	198946	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 6394 -	7972
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
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-

KIRBY 1		WELL #:		9	RRCID ->	198948	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6794 -	6906
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	1				1
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-				1
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	29 1	Y	-0-	1 1			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	28 1	Y	1				1
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	26 1	Y	1	1 1			1
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	1	1 1			1

KIRBY 1		WELL #:		10	RRCID ->	198949	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6330 -	6778
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	11 1	Y	-0-				-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	12 1	Y	-0-				-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	16 1	Y	-0-				-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	14 1	Y	-0-				-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	14 1	Y	-0-				-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	14 1	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-	11
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

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		12	RRCID ->	198963	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5466 - 5566
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	82	1	1015	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		9	RRCID ->	198964	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5639	PERF.	4862 - 5380
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-	-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		8	RRCID ->	198969	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	6223 - 8088
08	682 N	603	-0-	-79	-0-	41	1	562	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		14	RRCID ->	198976	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5344 - 5572
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FIELDS 56		WELL #:		7	RRCID ->	198977	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5121 - 5178
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-			1
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	36	1	663	2	Y	1			2
						1	9							
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	38	1	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
						1	9							
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	Y	-0-	1	1	1

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590														
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
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-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872														
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	110	1	405	2	Y	-0-	1	1	1
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	96	1	358	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	110	1	389	2	Y	1			2
						1	9							
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	101	1	334	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	108	1	346	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	113	1	390	3	Y	1			2
						1	9							

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271														
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
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

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016														
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	2	Y	-0-			8
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

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328														
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
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-

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	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
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N		-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		5	RRCID ->	199850	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	7112 - 7379		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-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-

MITCHELL, TOM 2		WELL #:		3	RRCID ->	199851	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7002 - 8180		
08		3534 X	3421	-0-	-113	-0-	196 1	3225 3	N		-0-			-0-
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-

FIELDS 52		WELL #:		15	RRCID ->	199853	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5089 - 5518		
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	N		-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		83	RRCID ->	199864	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5161 - 5956		
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N		-0-			-0-
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-

MAYER 21		WELL #:		10	RRCID ->	199865	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	6401 - 8152		
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	25 1	470 2	Y		-0-			1
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							

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	ALLOW CODE	GAS 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
08	992 N	873	-0-	-119	-0-	44	1	829	2	Y	-0-	2
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	48	1	877	2	Y	1	3
						1	9					
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	1
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	2	Y	1	2
						1	9					
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	Y	2	4
						2	9					
*01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1	1824	2	Y	1	2
						1	9					

SIMMONS RANCH		WELL #:		50	RRCID ->	199888	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	6736 - 7192
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	199889	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6766 - 7114
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	71	1	158	2	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	199893	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6364 - 7984
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	200009	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6296 - 8027
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	200015	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6784 - 7958
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-		-0-
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-

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	BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	200027	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	6336 - 7022	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	200029	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	6244 - 7096	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 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	
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2		N	-0-			-0-
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		-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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	200031	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7038 - 7062	
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
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-

MORRISS 61		WELL #:		2	RRCID ->	200089	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6108 - 6121	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		8	RRCID ->	200095	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5045 - 5844	
08	775 N	693	-0-	-82	-0-	52	1	641	3	N	-0-		-0-
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-

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	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
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			6
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

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	200456	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5428 -	6032	
08	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		27	RRCID ->	200515	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 6312 -	7470	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		11	RRCID ->	200516	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 6422 -	7710	
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	3	N	-0-		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		32	RRCID ->	200517	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9398	PERF. 6770 -	9270	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		15	RRCID ->	200519	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6484 -	7672	
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	26	1	361	3	N	-0-		-0-
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-

LANCASTER 154		WELL #:		2	RRCID ->	200520	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5974 -	6386	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

LANCASTER 154		WELL #:		3	RRCID ->	200522	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6448 - 6580			
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			2
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

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	200529	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	6318 - 7560			
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		504	RRCID ->	200695	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6776 - 8182			
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		601	RRCID ->	200699	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6840 - 8080			
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	38	1	641	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		603	RRCID ->	200701	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6918 - 8106			
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER		WELL #:		45	RRCID ->	200705	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	6865 - 7216			
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	N	-0-			-0-
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-

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	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	
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	33 1	550 3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER		WELL #:		605	RRCID ->	200708	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6834 - 8174
08	310 N	51	-0-	-259	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-	
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-	

DIEBITSCH 70		WELL #:		7	RRCID ->	200805	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6470 - 7702
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	-0-		-0-	
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						

DIEBITSCH 70		WELL #:		8	RRCID ->	200807	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	6494 - 6708
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

DIEBITSCH 70		WELL #:		9	RRCID ->	200808	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	6468 - 6894
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37 1	551 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
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						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	51 2	1 9	683 2	Y	2		3
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	48 3	1 9	734 2	Y	3	4 1	2
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	833 2	Y	4	4 1	2
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	715 2	Y	3	4 1	1
12	806 N	590	-0-	-216	-0-	33 4	1 9	553 2	Y	4	3 1	2
01	899 N	429	-0-	-470	-0-	24 1	1 9	404 2	Y	1	2 1	1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7313 - 8344				
08	1054 N	839	-0-	-215	-0-	58 2	1 9	779 2	Y	2		4
09	1020 N	781	-0-	-239	-0-	47 2	1 9	732 2	Y	2	4 1	2
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	890 2	Y	4	4 1	2
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	889 2	Y	3	4 1	1
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57 8	1 9	950 2	Y	7	5 1	3
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	53 3	1 9	891 2	Y	3	4 1	2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 6991 - 7374				
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	28 1	1 9	375 2	Y	1		2
09	450 N	346	-0-	-104	-0-	21 1	1 9	324 2	Y	1	2 1	1
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	394 2	Y	2	2 1	1
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	21 2	1 9	347 2	Y	2	2 1	1
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	10 1	1 9	169 2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	425 2	Y	2	1 1	1

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 5711 - 6386				
08	961 N	793	-0-	-168	-0-	34 4	1 9	755 2	Y	4	2 1	2
09	870 N	710	-0-	-160	-0-	31 3	1 9	676 2	Y	3	5 1	-0-
10	899 N	759	-0-	-140	-0-	33 4	1 9	722 2	Y	4	4 1	-0-
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	29 4	1 9	646 2	Y	4	2 1	2
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	713 2	Y	4	4 1	2
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	757 3	Y	2	2 1	2

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3		N	-0-	-0-
09		180 N	112	-0-	-68	-0-	8 1	104 3		N	-0-	-0-
10		186 N	115	-0-	-71	-0-	8 1	107 3		N	-0-	-0-
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	6 1	84 3		N	-0-	-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	74 3		N	-0-	-0-
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 2		N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791												
08		713 N	637	-0-	-76	-0-	42 1	595 3		N	-0-	-0-
09		600 N	536	-0-	-64	-0-	38 1	498 3		N	-0-	-0-
10		620 N	577	-0-	-43	-0-	39 1	538 3		N	-0-	-0-
11		630 N	589	-0-	-41	-0-	37 1	552 3		N	-0-	-0-
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	36 1	491 3		N	-0-	-0-
*01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40 1	573 2		N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183												
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3		N	-0-	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3		N	-0-	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3		N	-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3		N	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3		N	-0-	-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2		N	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243												
08		713 N	688	-0-	-25	-0-	45 1	643 3		N	-0-	-0-
09		660 N	610	-0-	-50	-0-	43 1	567 3		N	-0-	-0-
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	43 1	601 3		N	-0-	-0-
11		660 N	526	-0-	-134	-0-	33 1	493 3		N	-0-	-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	50 1	695 3		N	-0-	-0-
*01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	47 1	681 2		N	-0-	-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432												
08		589 N	561	-0-	-28	-0-	33 1	526 2	Y		2 1	1
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	32 1	512 2	Y		2 1	1
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	33 1	558 2	Y		3 1	1
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	562 2	Y		3 1	2
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	35 1	544 2	Y		3 1	3
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	48 1	818 3	Y		3 1	3

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934												
08		496 N	461	-0-	-35	-0-	49 1	412 2		N	-0-	-0-
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	47 1	347 2		N	-0-	-0-
10		496 N	437	-0-	-59	-0-	49 1	388 2		N	-0-	-0-
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	47 1	351 2		N	-0-	-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	49 1	346 2		N	-0-	-0-
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	49 1	317 3		N	-0-	-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	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
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	93 1	654 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
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-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
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-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
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-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		-0-
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-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	87 1	141 2	N	-0-		-0-
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-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

08	341 N	323	-0-	-18	-0-	87 1	236 2	N	-0-		-0-
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-		174 1	579 2	N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		16	RRCID ->	201931	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5520 - 5729
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2 1	27 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		102	RRCID ->	201933	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5122 - 6052
08	372 N	321	-0-	-51	-0-		321 2		N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		7	RRCID ->	201938	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5050 - 5880
08	217 N	206	-0-	-11	-0-		15 1	191 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		89	RRCID ->	201939	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5200 - 6160
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		104	RRCID ->	201941	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5036 - 6131
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 2		N	-0-		-0-
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	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-

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 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	AMT CODE	BALANCE	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	87	1	1090	2	N	6	6 8	-0-
09	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	7	9	959	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	84	1	1017	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	989	-0-	-151	-0-	87	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-

MAYFIELD 41		WELL #:		3	RRCID ->	201944	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 6235 -	8388	
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	1	1	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	9	523	2	Y	1	1	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	1	2	
12	558 N	11	-0-	-547	-0-	1	9	10	2	Y	-0-	1 1	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	1	1			Y	-0-	1	

SHURLEY		WELL #:		87	RRCID ->	201947	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5880 -	5970	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	
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-	

MAYFIELD 32		WELL #:		4	RRCID ->	201952	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 6406 -	8187	
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-	2	
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	
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	52	1	785	2	Y	2	2	
12	899 N	816	-0-	-83	-0-	2	9	765	2	Y	1	2 1	
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	50	1	755	3	Y	2	2 1	
						1	9					1	
						45	1					1	
						2	9					1	

MAYFIELD 32		WELL #:		6	RRCID ->	201957	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 7325 -	7464	
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-	2	
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	
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	Y	2	2	
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	2	9	709	2	Y	1	2 1	
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	47	1	687	3	Y	1	2 1	
						1	9					-0-	
						41	1					-0-	
						1	9					-0-	

SHURLEY		WELL #:		91	RRCID ->	201967	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5784 -	5930	
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-	-0-	
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	11 8	
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-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

M O	ALLOW 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
08	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	99	1	1561	2	Y	-0-			4
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
11	1620 N	1313	-0-	-307	-0-	82	1	1229	2	Y	2			3
12	1674 N	657	-0-	-1017	-0-	40	1	615	2	Y	2	4	1	1
*01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1818	3	Y	3	3	1	1

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

08	620 N	537	-0-	-83	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	1	1	1
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	1			2
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	1	1	1	2
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	1			3
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	35	1	546	2	Y	1	1	1	3
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	Y	-0-	1	1	2

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-			1
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-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	36	1	545	2	Y	1			1
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	37	1	562	2	Y	2	2	1	1
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	32	1	533	3	Y	-0-	1	1	-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5966 - 6028	
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	
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			-0-	
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-	

MAYFIELD 39				WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 6416 - 7179	
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	27 1	426 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
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						

MAYFIELD 39				WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 6408 - 7316	
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	35 1	552 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
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

MAYFIELD 40				WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6271 - 7267	
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
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						

GALBREATH 91				WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5050 - 6092	
08		279 N	72	-0-	-207	-0-	6 1	66 2	Y	-0-			3
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		602	RRCID ->	202012	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6988	-	7340
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
08		1054 N	943	-0-	-111	-0-	53 1	890 3	N	-0-				-0-
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-

CAUTHORN 27		WELL #:		7X	RRCID ->	202013	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6164	-	6295
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	76 1	794 2	Y	2	2	1		3
							2 9							
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							

CAUTHORN 86		WELL #:		5	RRCID ->	202015	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	4417	-	5746
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	50 1	524 2	Y	1	1	1		2
							1 9							
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							

PETERSON		WELL #:		5401	RRCID ->	202019	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	7580	-	7674
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #:		18	RRCID ->	202030	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	5266	-	6752
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73 1	1047 2	Y	5	5	1		5
							6 9							
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							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

M O	ALLOW 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
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	3	N	-0-			-0-
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-

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
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
						3	9							
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	2	Y	2	1	1	1 8
						2	9							
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	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

08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	Y	5	6	1	5
						6	9							
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
						10	9							
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	Y	9	5	1	3 8
						10	9							
01	1023 N	853	-0-	-170	-0-	40	1	807	3	Y	5	6	1	4
						6	9							

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
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							

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 32		WELL #:		5	RRCID ->	202141	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	6364 - 8284		
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
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	49 1	768 2	Y	-0-				2
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							

REED 116		WELL #:		19	RRCID ->	202144	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5378 - 6234		
08		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	46 1	1014 2	Y	4	2 1			2
							4 9							
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							

REED 116		WELL #:		20	RRCID ->	202146	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	4925 - 6250		
08		837 N	802	-0-	-35	-0-	34 1	764 2	Y	4	2 1			2
							4 9							
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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		7	RRCID ->	202151	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6982 - 8192		
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	-0-				-0-
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 64		WELL #:		4	RRCID ->	202336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5170 - 5790	
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	
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	73 1	762 2	Y	1	2 1		2	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71 1	736 2	Y	2	3 1		1	
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78 1	770 2	Y	2			3	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	73 1	737 2	Y	2	3 1		2	
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	80 1	746 2	Y	2	3 1		1	
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	81 1	750 3	Y	2			3	

MAYFIELD 41		WELL #:		6	RRCID ->	202344	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	6254 - 7900	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	50 1	789 2	Y	5	2 1	4 8	2	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	52 1	754 2	Y	3	2 8		3	
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	55 1	805 2	Y	2	2 1		3	
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54 1	834 2	Y	2			5	
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	44 1	686 2	Y	1	2 1		4	
01	868 N	564	-0-	-304	-0-	33 1	531 3	Y	-0-	1 1		3	

HUDSPETH 51		WELL #:		3	RRCID ->	202612	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6541 - 8248	
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	37 1	553 3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYER 3C		WELL #:		15	RRCID ->	202622	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6337 - 8324	
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	21 1	394 2	Y	-0-			1	
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	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		402	RRCID ->	202807	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6576 - 8157	
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	50 1	835 3	N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS 71		WELL #:		5	RRCID ->	202822	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	6832 - 6910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		12	RRCID ->	202823	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6790 - 8084		
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	87	1	1302	2	Y	-0-			1
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	Y	1			2
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	1	2	1	1
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	2	Y	2			3
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	112	1	1248	2	Y	2	3	1	2
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	3	Y	4	3	1	3

SHANNON 52		WELL #:		13	RRCID ->	202824	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6940 - 7020		
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	28	1	421	2	Y	1			1
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
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
01	527 N	281	-0-	-246	-0-	23	1	257	3	Y	1	1	1	1

MAYER 19		WELL #:		7	RRCID ->	202889	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	6428 - 7428		
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	218	2	Y	1			1
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
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1	-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		10	RRCID ->	203016	COMPL. DATE	11/28/2003	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	6878 - 6892		
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	20320	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	6315 - 6949
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
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	132	1	824	2	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	20321	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	6427 - 6688
08	INC G-10	9	-0-	9	22	9	2		N	-0-	-0-	-0-
09	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2		N	-0-	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	20323	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6212 - 7962
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	203313	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5343 - 8234
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	2	Y	-0-	-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	203314	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	5369 - 8534
08	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-	-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	203316	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5334 - 7902
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	87	1	1349	2	Y	-0-	-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	203335	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	5318 - 8500
08	651 N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842													
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290						
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
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318						
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	890	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	-0-	789	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	-0-	758	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	-0-	712	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	765	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194						
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2151E		RRCID -> 204483		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 12		RRCID -> 204492		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563						
08	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	-0-	84	1	1302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	-0-	81	1	1272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	-0-	71	1	1103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	-0-	75	1	1182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	-0-	77	1	1167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788						
08	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	-0-	91	1	1416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	-0-	88	1	1384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	-0-	88	1	1380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	-0-	82	1	1267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	-0-	78	1	1240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	-0-	77	1	1169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
DUKE WILSON 187		WELL #:		11	RRCID ->	204495	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5738 - 7984				
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2573	N	1971	-0-	-602	-0-	119	1	1852	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2400	N	1980	-0-	-420	-0-	118	1	1862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2449	N	375	-0-	-2074	-0-	23	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	151	1	2350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1725	RRCID ->	204499	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5640 - 8342				
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	50	1	777	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	53	1	835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	55	1	857	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	48	1	756	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	50	1	761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUKE WILSON 187		WELL #:		14	RRCID ->	204501	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	5653 - 8112				
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	87	1	1371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	90	1	1400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	86	1	1334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	69	1	1094	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	92	1	1389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #:		4	RRCID ->	204543	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	5628 - 8090				
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	112	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	108	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	112	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	112	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	115	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4012	RRCID ->	204550	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5356 - 8095				
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	87	1	1378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	88	1	1368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	86	1	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	91	1	1379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 186		WELL #:		5	RRCID ->	204554	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8172 - 8368				
08	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	80	1	1237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	81	1	1258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	83	1	1314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	73	1	1111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		10	RRCID ->	204683	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5699 - 8270				
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	162	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	156	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	161	1	455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	163	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	166	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	167	1	527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE 187		WELL #:		13	RRCID ->	204686	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5532 - 8430			
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
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	107	1	1660	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 186		WELL #:		6X	RRCID ->	204687	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	5467 - 7982			
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	77	1	1196	3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON		WELL #:		2110	RRCID ->	204688	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5379 - 7852			
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	89	1	1378	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		4013	RRCID ->	204689	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8087 - 8104			
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON		WELL #:		1738	RRCID ->	204690	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5651 - 8574			
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	109	1	1697	3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 188		WELL #:		13	RRCID ->	204757	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	5654 - 7908			
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	68	1	1058	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1739	RRCID ->	204761	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	5698 - 7940			
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	54	1	839	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUKE WILSSON 189		WELL #:		11	RRCID ->	204763	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5722 - 8528			
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
08	1612 N	1466	-0-	-146	-0-		89	1	1377	3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 189		WELL #:		12	RRCID ->	204833	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	5696 - 7630			
08	682 N	618	-0-	-64	-0-		37	1	581	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		12	RRCID ->	204835	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	5656 - 8100			
08	3906 X	3789	-0-	-117	-0-		229	1	3560	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1726	RRCID ->	204839	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	5774 - 8401			
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-		56	1	876	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1533	RRCID ->	204845	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5059 - 5908			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-		38	1	595	3	N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-		39	1	612	3	N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-		44	1	683	3	N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-		43	1	665	3	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-		41	1	651	3	N	-0-			-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-		39	1	598	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		14S	RRCID ->	204847	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4756 - 5186			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		49	1	79	3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		47	1	73	3	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		49	1	75	3	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		47	1	69	3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		49	1	98	3	N	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		49	1	86	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		16S	RRCID ->	204848	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	5200 - 5290			
08	744 N	705	-0-	-39	-0-		705	3			N	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	3			N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	3			N	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	3			N	-0-			-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-		780	3			N	-0-			-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-		790	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 #:		13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212		
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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #:		14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-	-0-	
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-	-0-	
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	-0-	
11	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	-0-	1147 3		N	-0-	-0-	
12	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	-0-	
01	1209 N	989	-0-	-220	-0-	-0-	989 3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 104		WELL #:		16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084		
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-	
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-	
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	-0-	542 3		N	-0-	-0-	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #:		15S		RRCID -> 204852		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262		
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-	-0-	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-	-0-	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-	-0-	
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-	-0-	
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #:		16S		RRCID -> 204854		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218		
08	INC G-10	15	-0-	15	31	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
09	47 N	16	-0-	-31	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		401E		RRCID -> 204858		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-	
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-	
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1132E		RRCID -> 204859		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486		
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	-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		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	81	-0-	-198	-0-	81 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID -> 204864		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194		
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110		
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	694 3	N	-0-		-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468		
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	45 1	618 3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	93 1	265 3	N	-0-	-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	81 1	221 3	N	-0-	-0-
10	372 N	15	-0-	-357	-0-	3 1	12 3	N	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	90 1	293 3	N	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	87 1	273 3	N	-0-	-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
CANYON RANCH 115		WELL #: 11S			RRCID ->	204884	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4686	-	5108
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	
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-			-0-	
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-	
10		527 N	369	-0-	-158	-0-	369 3		N	-0-			-0-	
11		540 N	314	-0-	-226	-0-	314 3		N	-0-			-0-	
12		558 N	428	-0-	-130	-0-	428 3		N	-0-			-0-	
*01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 9315S			RRCID ->	204886	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	5471	PERF.	4280	-	5183
08		155 N	57	-0-	-98	-0-	57 3		N	-0-			-0-	
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	40 3		N	-0-			-0-	
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3		N	-0-			-0-	
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1722			RRCID ->	204902	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	5578	-	8711
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	34 1	528 3	N	-0-			-0-	
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	33 1	522 3	N	-0-			-0-	
10		589 N	551	-0-	-38	-0-	33 1	518 3	N	-0-			-0-	
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	30 1	471 3	N	-0-			-0-	
12		589 N	510	-0-	-79	-0-	30 1	480 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	33 1	494 3	N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE 172		WELL #: 11			RRCID ->	204983	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	5928	-	7748
08		899 N	875	-0-	-24	-0-	53 1	822 3	N	-0-			-0-	
09		870 N	840	-0-	-30	-0-	50 1	790 3	N	-0-			-0-	
10		899 N	876	-0-	-23	-0-	53 1	823 3	N	-0-			-0-	
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	49 1	764 3	N	-0-			-0-	
12		868 N	820	-0-	-48	-0-	49 1	771 3	N	-0-			-0-	
01		868 N	819	-0-	-49	-0-	51 1	768 3	N	-0-			-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #: 15S			RRCID ->	205021	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	4461	-	5176
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #: 2139E			RRCID ->	205022	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4810	-	5168
08		1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 3		N	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #: 2145E			RRCID ->	205025	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4822	-	4844
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842										
CANYON RANCH			WELL #: 2124E		RRCID -> 205028	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5024	-		5078				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
CANYON RANCH			WELL #: 1069S		RRCID -> 205029	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4726	-		5220				
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				-0-
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-
CANYON RANCH 115			WELL #: 12S		RRCID -> 205030	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4678	-		5150				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
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-
CANYON RANCH 115			WELL #: 14S		RRCID -> 205042	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4836	-		5190				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
HUDSPETH 53			WELL #: 8		RRCID -> 205046	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6822	-		7770				
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-				-0-
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-
HUDSPETH H			WELL #: 8		RRCID -> 205049	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6828	-		8703				
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	3	N	-0-				-0-
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-
HUNT 24			WELL #: 3		RRCID -> 205051	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8636	-		9162				
08	3193 X	2904	-0-	-289	-0-	257	1	2647	2	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.// 385842											
MAYER			WELL #: 604 RRCID -> 205052				COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	-0-	82	1	1344	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	-0-	85	1	1309	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	-0-	71	1	1012	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	120	-0-	-1306	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	-0-	63	1	1030	3	N	-0-	-0-	-0-

REED 101			WELL #: 20 RRCID -> 205053				COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072				
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	98	1	234	2	Y	2	1 1	1
09	420 N	74	-0-	-346	-0-	-0-	14	1	60	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	1	1 1	-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1368	2	Y	9	4 1	5
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1075	2	Y	5	7 1	3
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	834	3	Y	2	3 1	2

SIMMONS RANCH			WELL #: 24 RRCID -> 205084				COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890				
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	87	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	84	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER 15			WELL #: 8 RRCID -> 205087				COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140				
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	-0-	1
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	-0-	1
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	-0-	1
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	-0-	1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	2 8	1
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 36			WELL #: 11 RRCID -> 205088				COMPL. DATE 09/02/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6263 - 6973				
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 36			WELL #: 7 RRCID -> 205093				COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6367 - 8102				
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-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												
MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 205095		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031					
M O	ALLOW 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
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	Y	-0-			1
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-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733					
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	130	1	26	2	Y	-0-			1
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-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939					
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			1
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-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750					
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1022	2	Y	3			4
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

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069					
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	2431	3	N	13	13	8	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396					
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3207	RRCID ->	205191	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	7114 - 8244	
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	
08		496 N	417	-0-	-79	-0-	29 1		1			2	
							1 9						
09		480 N	427	-0-	-53	-0-	26 1	Y	1	2 1		1	
							1 9						
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	2	2 1		1	
							2 9						
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	2	2 1		1	
							2 9						
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	2	2 1		1	
							2 9						
01		465 N	460	-0-	-5	-0-	26 1	Y	2	2 1		1	
							2 9						

WILSON, DUKE 171			WELL #:		15	RRCID ->	205270	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

CAUTHORN 86			WELL #:		6	RRCID ->	205272	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	4524 - 6450
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	230 1	Y	1	2 1		2	
							1 9						
09		780 N	771	-0-	-9	-0-	221 1	Y	2	3 1		1	
							2 9						
10		806 N	773	-0-	-33	-0-	229 1	Y	2			3	
							2 9						
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	221 1	Y	2	3 1		2	
							2 9						
12		806 N	745	-0-	-61	-0-	229 1	Y	2	3 1		1	
							2 9						
01		775 N	749	-0-	-26	-0-	230 1	Y	2			3	
							2 9						

MAYFIELD 40			WELL #:		11	RRCID ->	205276	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6170 - 8178
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	1	2 1		2	
							1 9						
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	2			4	
							2 9						
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	2	2 1		4	
							2 9						
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	63 1	Y	1			5	
							1 9						
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	3	3 1		5	
							3 9						
*01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	1	2 1		4	
							1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842		WELL #:		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-	1	1	1
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	1			2
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	1	1	1	2
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	1			3
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	1	1	1	3
01	589 N	470	-0-	-119	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-	1	1	2

THOMSON "B"				WELL #:		1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936			
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #:		1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162			
08	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	-0-	65	1	1011	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	-0-	61	1	958	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	-0-	61	1	954	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	-0-	57	1	889	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	-0-	60	1	951	3	N	-0-			-0-
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #:		1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH				WELL #:		52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #:		99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996			
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	-0-	520	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-38		WELL #:		1	RRCID ->	205390	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	6391 - 7987		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		589 N	534	-0-	-55	-0-	30	1	504	3	N	-0-		-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		10	RRCID ->	205391	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6202 - 7534		
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 20		WELL #:		4	RRCID ->	205403	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	8727	PERF.	6386 - 8570		
08		992 N	923	-0-	-69	-0-	47	1	875	2	Y	1		2
							1	9						
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						

MAYER 20		WELL #:		5	RRCID ->	205405	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	6658 - 8305		
08		837 N	812	-0-	-25	-0-	41	1	770	2	Y	1		2
							1	9						
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						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		602	RRCID ->	205409	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6527 - 7223		
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

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		
08	403 N	172	-0-	-231	-0-	9	1	163	2	Y	-0-		
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-		
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-		
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-		
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	352	2	Y	-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

08	558 N	514	-0-	-44	-0-	35	1	479	3	N	-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	33	1	458	3	N	-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	3	N	-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	41	1	433	3	N	-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	42	1	422	3	N	-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	41	1	434	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

08	837 N	241	-0-	-596	-0-	15	1	226	3	N	-0-
09	780 N	610	-0-	-170	-0-	36	1	574	3	N	-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	3	N	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	39	1	586	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	2
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	2
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	2
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	2
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	2
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-	2

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	2
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	2
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	2
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	2
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-				3
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-				3
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	-0-				3
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-				3
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				3
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-				3

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-				-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-				-0-

ASKEW 42 WELL #: 6 RRCID -> 205528 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5630 - 5646

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013															

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

08	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-				6
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-				6
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				6
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				6
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-				6
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-				6

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

08	403 N	310	-0-	-93	-0-	21	1	289	2	Y	-0-				1
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	21	1	317	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	354	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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	21	1	343	2	Y	2	2	1		1
						2	9								

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-				4
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	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	1	8		4
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-				4

SAWYER (CANYON)												CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
CUSENBARY 60 WELLS: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			5
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

RICHARDSON 139 WELLS: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056													
08		682 N	604	-0-	-78	-0-	36 1	568 2	Y	-0-	1 1		5
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	62 1	910 2	Y	1			6
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	54 1	787 2	Y	1	2 1		5
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	50 1	766 2	Y	1			6
12		992 N	800	-0-	-192	-0-	47 1	747 2	Y	5	2 1	3 8	6
01		837 N	730	-0-	-107	-0-	42 1	688 3	Y	-0-	1 1		5

CUSENBARY 58 WELLS: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676													
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	187 1	1440 3	N	-0-			-0-
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-

TOM MITCHELL 2 WELLS: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362													
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, TOM 4 WELLS: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524													
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 3	N	-0-			-0-
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-

TOM MITCHELL 2 WELLS: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

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
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	39	1	568	3	N	-0-		-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	40	1	550	3	N	-0-		-0-
10	651 N	585	-0-	-66	-0-	38	1	547	3	N	-0-		-0-
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	35	1	520	3	N	-0-		-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	40	1	539	3	N	-0-		-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	41	1	527	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	3	N	-0-		-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	3	N	-0-		-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	3	N	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	3	N	-0-		-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	665	-0-	-482	-0-	38	1	627	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

08	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	79	1	1227	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	80	1	1268	3	N	-0-		-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	3	N	-0-		-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	74	1	1174	3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	79	1	1197	3	N	-0-		-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

08	775 N	733	-0-	-42	-0-	45	1	687	2	Y	1		4
						1	9						
09	780 N	217	-0-	-563	-0-	14	1	203	2	Y	-0-		4
10	775 N	391	-0-	-384	-0-	23	1	368	2	Y	-0-		4
11	720 N	466	-0-	-254	-0-	27	1	439	2	Y	-0-		4
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-		4
01	403 N	30	-0-	-373	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	4 1	-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

08	341 N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	2	Y	-0-		1
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-		1
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	18	1	298	2	Y	1		1
						1	9						
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	1		1
						1	9						
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
						1	9						
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

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
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	49 1	905 2	Y	-0-			2
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
						1 9						

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

08	651 N	535	-0-	-116	-0-	31 1	504 3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	1	1 1		1
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
						1 9						

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

08	589 N	556	-0-	-33	-0-	132 1	424 2	Y	-0-			1
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-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

08	682 N	662	-0-	-20	-0-	116 1	546 2	Y	-0-			1
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
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						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	116 1	1580 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	100 1	1385 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1395 N	660	-0-	-735	-0-	54 1	606 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1620 N	564	-0-	-1056	-0-	48 1	516 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1550 N	629	-0-	-921	-0-	57 1	572 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	71 1	756 3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474												
08		682 N	681	-0-	-1	-0-	45 1	636 3	N	-0-	-0-	-0-
09		630 N	567	-0-	-63	-0-	40 1	527 3	N	-0-	-0-	-0-
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	42 1	583 3	N	-0-	-0-	-0-
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	39 1	593 3	N	-0-	-0-	-0-
12		589 N	546	-0-	-43	-0-	37 1	509 3	N	-0-	-0-	-0-
01		620 N	545	-0-	-75	-0-	35 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396												
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-	2
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1	99 2	Y	-0-	-0-	2
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 2	Y	-0-	-0-	2
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-	-0-	2
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	5 1	60 2	Y	-0-	-0-	2
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-	-0-	2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660												
08		620 N	609	-0-	-11	-0-	40 1	569 3	N	-0-	-0-	-0-
09		600 N	521	-0-	-79	-0-	37 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-
10		589 N	521	-0-	-68	-0-	35 1	486 3	N	-0-	-0-	-0-
11		600 N	525	-0-	-75	-0-	33 1	492 3	N	-0-	-0-	-0-
12		527 N	444	-0-	-83	-0-	30 1	414 3	N	-0-	-0-	-0-
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	33 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446												
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	-0-	-0-	-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	10 1	114 3	N	-0-	-0-	-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	12 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454												
08		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	79 1	1124 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1170 N	991	-0-	-179	-0-	70 1	921 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1209 N	1078	-0-	-131	-0-	72 1	1006 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	70 1	1059 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78 1	1076 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	69 1	1001 2	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345												
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	46 1	649 3	N	-0-	-0-	-0-
09		660 N	593	-0-	-67	-0-	42 1	551 3	N	-0-	-0-	-0-
10		682 N	647	-0-	-35	-0-	43 1	604 3	N	-0-	-0-	-0-
11		660 N	644	-0-	-16	-0-	40 1	604 3	N	-0-	-0-	-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	626 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	43 1	619 2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220												
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	
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	35	1	553	2	Y	-0-	1
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-	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	2	2
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	1	1
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933												
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	2	Y	-0-	1
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-	-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	256	2	Y	1	1
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1
						1	9					

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184												
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	98	1	76	2	Y	-0-	7
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

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355												
08	1147 N	934	-0-	-213	-0-	64	1	870	3	N	-0-	-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455												
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	782	3	N	-0-	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174												
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 33		WELL #:		14	RRCID ->	206118	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6522 - 8014		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1488 X	1161	-0-	-327	-0-	69	1	1092	2	Y	-0-			2
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-
11	1140 X	1054	-0-	-86	-0-	66	1	982	2	Y	5	2	8	3
12	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	67	1	1020	2	Y	1	3	1	1
01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	60	1	1002	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

MAYFIELD 32		WELL #:		7	RRCID ->	206119	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6386 - 8352		
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	2	2	8	1
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
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	17	1	264	2	Y	7	1	1	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

RICHARDSON 138		WELL #:		11	RRCID ->	206120	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6112 - 8028		
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	1	2	1	2
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	1			3
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	749	2	Y	1	2	1	2
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	1			3
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	2	2	1	3
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	780	3	Y	2	2	1	3
						2	9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		36	RRCID ->	206173	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6468 - 8451		
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	206224	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6244 - 7200		
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
MAYER		WELL #: 608				RRCID -> 206226			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	42 1	685 3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYER		WELL #: 3402				RRCID -> 206227			COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190		
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	10 1	175 3	N	-0-			-0-	
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-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 78				RRCID -> 206231			COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876		
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-	
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-	

MAYFIELD 32		WELL #: 13				RRCID -> 206232			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454		
08		589 N	488	-0-	-101	-0-	29 1	459 2	Y	-0-			1	
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-	

GENINI		WELL #: 3113				RRCID -> 206300			COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662		
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 2	Y	-0-	1 1		-0-	
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	

GENINI		WELL #: 3114				RRCID -> 206301			COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633		
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	42 1	392 2	Y	-0-			-0-	
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	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3112	RRCID ->	206303	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5348 -	6268
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	
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	58	1	542	2	Y	-0-	1 1
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
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	62	1	514	3	Y	1	4
						1	9					

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #:		2	RRCID ->	206371	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 5362 -	6392
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		904E	RRCID ->	206373	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5957 -	6180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		303E	RRCID ->	206375	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 5852 -	6016
08	558 N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1729	RRCID ->	206379	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5738 -	7789
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	44	1	682	3	N	-0-	-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	42	1	658	3	N	-0-	-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	43	1	670	3	N	-0-	-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	41	1	638	3	N	-0-	-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	39	1	622	3	N	-0-	-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	42	1	634	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		925S	RRCID ->	206380	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5098 -	5166
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-	-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		8216S	RRCID ->	206383	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4540 - 5121		
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
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9311S	RRCID ->	206384	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4675 - 4922		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CANYON RANCH 115		WELL #:		13S	RRCID ->	206385	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4774 - 4916		
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		835X	RRCID ->	206387	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4587 - 5132		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		11S	RRCID ->	206388	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 - 5060		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8213S	RRCID ->	206389	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4840 - 5176		
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9317S	RRCID ->	206390	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4609 - 5233		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH 104		WELL #:		17S	RRCID ->	206392	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4708 -	5220
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	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-	
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-	

MAYFIELD 32		WELL #:		12	RRCID ->	206405	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6866 -	8686
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	31	1	496	2	Y	-0-		1
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
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	2	2 1	1
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-	1 1	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	206406	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6264 -	7912
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	2	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		11	RRCID ->	206407	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6320 -	8160
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	16	1	248	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	15	1	218	2	Y	1		1
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	15	1	218	2	Y	1	1 1	1
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
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	Y	-0-		1

MAYER		WELL #:		48	RRCID ->	206408	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	6885 -	8339
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-		-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	25	1	544	3	N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-		-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	206409	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6564 -	8000
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333	//CONT.// 385842	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	1	2	1	
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	1	9	52	1	Y	2		3	
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	2	9	48	1	Y	2	2	1	
11		720 N	293	-0-	-427	-0-	18	1	275	2	Y	-0-		3	
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	3	
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		3	
MAYFIELD 34				WELL #: 13		RRCID -> 206446	COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6382	-	8301	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-		-0-	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-		-0-	
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-		-0-	
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	104	2	Y	1		1	
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	1	9	6	1	Y	-0-		1	
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-		1	
MAYER				WELL #: 50		RRCID -> 206460	COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6640	-	8218	
08		744 N	682	-0-	-62	-0-	38	1	644	3	N	-0-		-0-	
09		720 N	714	-0-	-6	-0-	31	1	683	3	N	-0-		-0-	
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	N	-0-		-0-	
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	N	-0-		-0-	
12		744 N	736	-0-	-8	-0-	32	1	704	3	N	-0-		-0-	
01		744 N	698	-0-	-46	-0-	28	1	670	3	N	-0-		-0-	
MAYER				WELL #: 49		RRCID -> 206461	COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH	8377	PERF.	6822	-	8191	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-		-0-	
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-	
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-		-0-	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-		-0-	
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-	
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-		-0-	
SIMMONS RANCH				WELL #: 49		RRCID -> 206462	COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6890	-	8004	
08		372 N	166	-0-	-206	-0-	51	1	115	2	N	-0-		-0-	
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-	
MAYER				WELL #: 51		RRCID -> 206468	COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	8121	PERF.	6533	-	8036	
08		682 N	483	-0-	-199	-0-	27	1	456	3	N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	3	N	-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	N	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	N	-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206477		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994		
08	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	60	1	1006	3	N	-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	3	N	-0-
						1	9				
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	3	N	-0-
11	1020 N	953	-0-	-67	-0-	41	1	911	3	N	-0-
						1	9				
12	1116 N	207	-0-	-909	-0-	9	1	198	3	N	-0-
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1313	3	N	-0-

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206479		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948		
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	67	1	1034	3	N	-0-
10	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	66	1	996	3	N	-0-
11	1140 N	984	-0-	-156	-0-	64	1	920	3	N	-0-
12	1147 N	164	-0-	-983	-0-	10	1	154	3	N	-0-
01	1054 N	605	-0-	-449	-0-	35	1	570	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206480		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922		
08	868 N	781	-0-	-87	-0-	44	1	737	3	N	-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	35	1	766	3	N	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	N	-0-
11	750 N	535	-0-	-215	-0-	23	1	512	3	N	-0-
12	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-
01	806 N	488	-0-	-318	-0-	20	1	468	3	N	-0-

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206482		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191		
08	INC G-10	71	-0-	71	136	4	1	67	2	Y	-0-
09	186 N	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID -> 206483		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUKE WILSON 188		WELL #:		11	RRCID ->	206503	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5549 - 7856	
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	
08	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	73 1	1131 3	N	-0-			-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1716	RRCID ->	206985	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503 - 8065	
08	1178 N	981	-0-	-197	-0-	59 1	922 3	N	-0-			-0-	
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-	

CAUTHORN 27		WELL #:		10	RRCID ->	207105	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	4544 - 6644	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	254 1	834 2	Y	4	3 1	2 8	3	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	251 1	858 2	Y	3	4 1		2	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	262 1	866 2	Y	2			4	
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	246 1	784 2	Y	2	4 1		2	
12	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	257 1	774 2	Y	3	4 1		1	
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	253 1	728 3	Y	2			3	

REINHARDT "6"		WELL #:		10	RRCID ->	207106	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	6052 - 8190	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	Y	-0-	1 1		-0-	
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-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	1 9		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-	

REINHARDT 6		WELL #:		11	RRCID ->	207107	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104 - 8120	
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	69 1	323 2	N	-0-			75	
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	

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	207108	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6427 - 7838	
08	682 N	566	-0-	-116	-0-	32 1	534 3	N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 62		WELL #:		6	RRCID ->	207154	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5234 - 5608	
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
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	119 1	498 2	Y	2	2	1		2
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	111 1	439 2	Y	1	1	1		1
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	112 1	409 2	Y	1	1			2
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	103 1	353 2	Y	1	1	1		1
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	109 1	355 2	Y	2	2	1		1
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	107 1	334 3	Y	1	1			2

CAUTHORN 27		WELL #:		12	RRCID ->	207157	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	4128 - 6558	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83 1	860 2	Y	2	2	1		3
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	83 1	857 2	Y	1	1	1		1
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	89 1	871 2	Y	3	3			4
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	80 1	808 2	Y	1	1	1		2
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	86 1	800 2	Y	2	2	1		1
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	88 1	817 3	Y	2	2			3

MAYER 49		WELL #:		4	RRCID ->	207161	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6346 - 7712	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	180 1	731 2	Y	2	2			3
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-	-0-			3
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	143 1	314 2	Y	-0-	-0-			3
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	147 1	395 2	Y	-0-	-0-			3
01	899 N	475	-0-	-424	-0-	156 1	319 3	Y	-0-	3	1		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		69	RRCID ->	207171	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6312 - 7240	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-			-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-	-0-			-0-
10	403 N	92	-0-	-311	-0-	92 2		N	-0-	-0-			-0-
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	63 2		N	-0-	-0-			-0-
12	310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2		N	-0-	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-			-0-

REINHARDT "6"		WELL #:		9	RRCID ->	207173	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6112 - 8256	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	Y	-0-	1	1		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-	-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-			-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-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 48		WELL #:		2	RRCID ->	207238	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7714 - 7916
M	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
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	650 2	Y	2			3
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	2 9	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
						2 9						

CAUTHORN 27		WELL #:		8	RRCID ->	207240	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6020 - 6166
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	71 1	736 2	Y	1	2 1		2
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1 9	741 2	Y	2	3 1		1
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	71 1	792 2	Y	2			3
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	2 9	681 2	Y	2	3 1		2
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	67 1	713 2	Y	2	3 1		1
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	2 9	726 3	Y	2			3
						79 1						
						2 9						

SIMMONS RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	207241	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	6686 - 7270
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	207244	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6856 - 7746
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	42 1	164 2	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	207245	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	6276 - 6888
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "DD"		WELL #:		3	RRCID ->	207296	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6480 - 7772
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	27 1	457 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074														
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
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
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-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368														
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074														
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920														
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	3	N	-0-			-0-
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-

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746														
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	1	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	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 41		WELL #:		10	RRCID ->	207393	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6298 - 7423	
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
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	353 2	Y	1	1	1		1
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 9							
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	333 2	Y	-0-				1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	368 2	Y	1	1	1		1
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1 9							
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	24 1	369 2	Y	1				2
						1 9							
						22 1	351 2	Y	1	1	1		2
						1 9							
						21 1	342 3	Y	1	1	1		2
						1 9							

MAYFIELD 41		WELL #:		9	RRCID ->	207425	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6234 - 8334
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		6	RRCID ->	207427	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6642 - 7020
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	28 1	467 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		2	RRCID ->	207469	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6660 - 7958
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	33 1	550 3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #:		6	RRCID ->	207477	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	6382 - 7662
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	Y	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 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
08	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	83 1	1391 3	N	-0-			-0-
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	67 1	1473 3	N	-0-			-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	69 1	1548 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	61 1	1354 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	68 1	1484 3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	60 1	1414 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 #:		5	RRCID ->	207482	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6536 - 7945	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	137	1	2264	3	N	-0-		-0-
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	146	1	2260	3	N	-0-		-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	148	1	2215	3	N	-0-		-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	157	1	2247	3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	141	1	2227	3	N	-0-		-0-
01	2356 N	1720	-0-	-636	-0-	99	1	1621	3	N	-0-		-0-

KELLY 127		WELL #:		6	RRCID ->	207521	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	4845 - 6231	
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	19	1	305	2	Y	1	1 1	1
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	2	2 1	1
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	2	2 1	1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	2	2 1	1
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	20	1	306	2	Y	3	2 1	2
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	332	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

MAYER 36		WELL #:		9	RRCID ->	207524	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	6458 - 7257	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		7	RRCID ->	207525	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	4937 - 6771	
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-		-0-
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-		-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-		-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-		-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		-0-
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 112		WELL #:		10	RRCID ->	207532	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	4671 - 6092	
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-		-0-
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-

RICHARDSON 139		WELL #:		10	RRCID ->	207535	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7010 - 7174	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	162	1	464	2	Y	-0-		18
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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
RICHARDSON 135		WELL #:		8	RRCID ->	207541	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	6807 - 7802			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

HUDSPETH 51		WELL #:		5	RRCID ->	207545	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6630 - 8394			
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	-0-	-0-			
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-			

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		31	RRCID ->	207598	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6600 - 7953			
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-	-0-			
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-			

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		29	RRCID ->	207602	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	6586 - 8902			
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	57	1	801	3	N	-0-	-0-			
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-			

SIMMONS RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	207645	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6457 - 7964			
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-	-0-			
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-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		3	RRCID ->	207648	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6475 - 7960			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-	-0-			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-			
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	3	N	-0-	-0-			
12	279 N	91	-0-	-188	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-			
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-			

GALBREATH 66		WELL #:		13	RRCID ->	207667	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4774 - 5892			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-	-0-			
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GALBREATH 66		WELL #:		15	RRCID ->	207669	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5288 - 5921	
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
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	24 1	246 2	Y		-0-			3
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	26 1	233 2	Y		1			4
						1 9							
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36 1	326 2	Y		-0-	3 1		1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	39 1	319 2	Y		2			3
						2 9							
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	39 1	305 2	Y		1			4
						1 9							
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	32 1	266 3	Y		2	4 1		2
						2 9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		1	RRCID ->	207673	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6474 - 7590	
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	407 3	N		-0-			-0-
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	27 1	351 3	N		-0-			-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	26 1	368 3	N		-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	24 1	368 3	N		-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	24 1	324 3	N		-0-			-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	26 1	373 2	N		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		13	RRCID ->	207674	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6500 - 8528	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	50 1	701 3	N		-0-			-0-
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	45 1	586 3	N		-0-			-0-
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	46 1	638 3	N		-0-			-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	44 1	657 3	N		-0-			-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	40 1	547 3	N		-0-			-0-
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	48 1	694 2	N		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		39	RRCID ->	207723	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6323 - 8350	
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	72 1	1016 3	N		-0-			-0-
09	1020 N	945	-0-	-75	-0-	67 1	878 3	N		-0-			-0-
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	67 1	930 3	N		-0-			-0-
11	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	63 1	945 3	N		-0-			-0-
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	61 1	835 3	N		-0-			-0-
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	67 1	974 2	N		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		34	RRCID ->	207725	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6560 - 9076	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	N		-0-			-0-
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-

RICHARDSON 134		WELL #:		3	RRCID ->	207728	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	6450 - 7690	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y		-0-			1
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
BLOODWORTH		WELL #:		1201	RRCID ->	207731	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6478 - 8911			
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
08	403 N	381	-0-	-22	-0-		25	1	356	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	207733	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448 - 8622			
08	1767 N	1675	-0-	-92	-0-		110	1	1565	3	N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #:		17	RRCID ->	207736	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5383 - 5500			
08	496 N	458	-0-	-38	-0-		41	1	417	2	Y	-0-			5
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

VALLIANT		WELL #:		7	RRCID ->	207909	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113 - 8440			
08	372 N	5	-0-	-367	-0-		5	3			N	-0-			-0-
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-

KELLY 124		WELL #:		20	RRCID ->	207910	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5046 - 6432			
08	930 N	894	-0-	-36	-0-		46	1	844	2	Y	4	4 1		4
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	3
12	837 N	620	-0-	-217	-0-		29	1	584	2	Y	6	4 1	2 8	3
01	868 N	794	-0-	-74	-0-		37	1	750	3	Y	6	5 1		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 124		WELL #:		19	RRCID ->	207911	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5242 - 6350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	3	4 1	3	
						3	9							
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	32	1	610	2	Y	4	3 1	4	
						4	9							
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	34	1	644	2	Y	3	4 1	3	
						3	9							
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	32	1	619	2	Y	7	5 1	2 8	3
						8	9							
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	30	1	603	2	Y	5	3 1	2 8	3
						6	9							
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	31	1	623	3	Y	5	5 1		3
						6	9							

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	17	RRCID ->	207915	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6484 - 7282	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	N	-0-		-0-	
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-	

HILL-VANDERSTUCKEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	207928	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6260 - 7529	
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-		-0-	
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-	

GALBRAITH 79				WELL #:	8	RRCID ->	207942	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4582 - 5939	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-		1	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	Y	1		2	
						1	9							
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	666	2	Y	1	1 1	2	
						1	9							
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	402	2	Y	2		4	
						2	9							
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	Y	1		5	
						1	9							
01	744 N	529	-0-	-215	-0-	56	1	469	3	Y	4	5 1	4	
						4	9							

SIMMONS 73				WELL #:	6	RRCID ->	207985	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	6212 - 7704	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
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	3 8	-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							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928														
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
08		558 N	547	-0-	-11	-0-	36	1	511 3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481														
08		310 N	246	-0-	-64	-0-	15	1	231 3	N	-0-			-0-
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-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845														
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	87	1	891 2	Y	-0-			9
09		1080 N	801	-0-	-279	-0-	80	1	719 2	Y	2			11
10		1054 N	607	-0-	-447	-0-	60	1	546 2	Y	1	9 1		3
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
*01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1209 3	Y	10	4 1		10

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558														
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441 3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554														
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259 3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830														
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

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
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	3	N	-0-			-0-
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-

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	2	3	1	3
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

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

08	837 N	357	-0-	-480	-0-	24	1	333	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

08	868 N	760	-0-	-108	-0-	49	1	707	2	Y	4	4	1	4
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	Y	4	4	1	4
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	5	5	1	4
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	Y	7	5	1	3 8 3
12	837 N	800	-0-	-37	-0-	50	1	742	2	Y	7	4	1	2 8 4
01	837 N	735	-0-	-102	-0-	45	1	686	3	Y	4	5	1	3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

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
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	57	1	811	3	N	-0-	-0-	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	810	-0-	-58	-0-	54	1	756	3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	51	1	766	3	N	-0-	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	6	6 1	6
09	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	53	1	1006	2	Y	6	6 1	6
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	55	1	1033	2	Y	7	7 1	6
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	52	1	998	2	Y	9	7 1	4 8
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	50	1	1000	2	Y	10	6 1	3 8
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	50	1	1003	3	Y	8	8 1	5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	38	1	497	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	38	1	526	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-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-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		6	RRCID ->	208160	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2840 - 3684	
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
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	327 1	459 2	419 2	Y	-0-			-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	300 1	416 2	416 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	304 1	436 2	436 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	263 1	396 2	396 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	245 1	431 2	431 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	280 1	399 3	399 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1724	RRCID ->	208168	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	5786 - 8596	
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	226 1	247 3	247 3	N	-0-			-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	219 1	248 3	248 3	N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	229 1	289 3	289 3	N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	221 1	590 3	590 3	N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	246 1	567 3	567 3	N	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	244 1	501 3	501 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1728	RRCID ->	208173	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	5752 - 8397	
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	52 1	814 3	814 3	N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	50 1	782 3	782 3	N	-0-			-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	51 1	802 3	802 3	N	-0-			-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	50 1	770 3	770 3	N	-0-			-0-
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	49 1	784 3	784 3	N	-0-			-0-
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	51 1	769 3	769 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		404S	RRCID ->	208175	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	2758 - 3290	
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	14 1	530 3	530 3	Y	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	13 1	507 3	507 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	13 1	505 3	505 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	12 1	474 3	474 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	12 1	450 3	450 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	12 1	449 3	449 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		16	RRCID ->	208194	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5690 - 8702	
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	28 1	434 3	434 3	N	-0-			-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	23 1	359 3	359 3	N	-0-			-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	27 1	424 3	424 3	N	-0-			-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	21 1	332 3	332 3	N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	391 3	391 3	N	-0-			-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	25 1	379 3	379 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		41	RRCID ->	208196	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7332 - 8586	
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	41 1	576 3	576 3	N	-0-			-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	38 1	495 3	495 3	N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	38 1	531 3	531 3	N	-0-			-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	35 1	527 3	527 3	N	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	34 1	463 3	463 3	N	-0-			-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38 1	545 2	545 2	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		43	RRCID ->	208198	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6284 - 8615	
08	2976 X	2789	-0-	-187	-0-	184 1	2605 3	2605 3	N	-0-			-0-
09	2850 X	2004	-0-	-846	-0-	142 1	1862 3	1862 3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2594	-0-	-320	-0-	174 1	2420 3	2420 3	N	-0-			-0-
11	2700 X	2536	-0-	-164	-0-	158 1	2378 3	2378 3	N	-0-			-0-
12	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	160 1	2203 3	2203 3	N	-0-			-0-
01	2790 X	1003	-0-	-1787	-0-	65 1	938 2	938 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		8A	RRCID ->	208231	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5048 - 5819
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
08	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2		Y	-0-		-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #:		7	RRCID ->	208241	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	4647 - 5554
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		3
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

CUSENBARY 60		WELL #:		9	RRCID ->	208243	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4104 - 5268
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-		5
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

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		7	RRCID ->	208245	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5681 - 5952
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208249	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6593 - 9190
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #:		8	RRCID ->	208260	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5436 - 8071
08	620 N	572	-0-	-48	-0-	37	1	532	2	Y	3	3 1 3
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		21	RRCID ->	208276	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5138 - 6501
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
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	2	2
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	26	1	376	2	Y	2	2
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	2	2
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	4	3 1 1 8
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	3	2 1 1 8
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	24	1	375	3	Y	3	3 1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208278	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7621 - 8564
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	927	2	N	-0-	-0-
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-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		7	RRCID ->	208296	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7049 - 8129
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208307	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6216 - 7655
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		12	RRCID ->	208316	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5709 - 8769
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		6	RRCID ->	208318	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3910 - 3960
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	
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	38	1	377	2	Y	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	Y	-0-	-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	-0-	-0-
						3	9					
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	37	1	347	3	Y	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		22	RRCID ->	208324	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6422 - 8580
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	-0-	-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		8	RRCID ->	208326	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6960 - 8552
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1534	RRCID ->	208329	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	5293 - 6239
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	42	1	657	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		3413	RRCID ->	208330	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5138 - 6386
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	31	1	488	3	N	-0-	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3111	RRCID ->	208401	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7052 - 7382
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	31	1	411	2	Y	1	2
						1	9					
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	28	1	430	2	Y	1	1
						1	9					
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	1
						2	9					
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	2	1
						2	9					
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	2	1
						2	9					
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	28	1	462	2	Y	2	1
						2	9					

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.// 385842											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8522		PERF. 7039 - 7399		
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
08	620 N	491	-0-	-129	-0-	34	1	456	2	Y	1			2
						1	9							
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							

VANDERSTUCKEN 34			WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3010 - 3768		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 34			WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2923 - 4306		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	58	1	82	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #: 4		RRCID -> 208454		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6263 - 7732		
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
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-

WILSON, DUKE 189			WELL #: 13		RRCID -> 208455		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5695 - 7629		
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	40	1	622	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"			WELL #: 2		RRCID -> 208466		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6460 - 7798		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
KELLY 126		WELL #: 22			RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	45	1	718	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
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-
						1	9							
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3112			RRCID -> 208486		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366				
08	1240 N	993	-0-	-247	-0-	69	1	921	2	Y	3			5
						3	9							
09	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	968	2	Y	3	5	1	2
						3	9					1	8	
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
12	1054 N	911	-0-	-143	-0-	51	1	856	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	62	1	1036	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
MAYER 34		WELL #: 3			RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077				
08	1240 N	891	-0-	-349	-0-	50	1	841	3	N	-0-			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5			RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715				
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #: 68			RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192				
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
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-
SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951										
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
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-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035										
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	34 1	521 3	N	-0-	-0-
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-
CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056										
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-	-0-
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-
CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264										
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	5
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
SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199										
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
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	45 2	Y	-0-	-0-
*01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 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 #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743												
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
08		1147 N	923	-0-	-224	-0-	56 1	867 2	Y		-0-	-0-
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	90 1	1340 2	Y		-0-	-0-
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	83 1	1313 2	Y		-0-	-0-
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	78 1	1193 2	Y		-0-	-0-
12		1488 N	1189	-0-	-299	-0-	73 1	1116 2	Y		-0-	-0-
01		1395 N	1145	-0-	-250	-0-	69 1	1076 2	Y		-0-	-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919												
08		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	80 1	1237 3	N		-0-	-0-
09		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	76 1	1200 3	N		-0-	-0-
10		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	79 1	1237 3	N		-0-	-0-
11		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	72 1	1124 3	N		-0-	-0-
12		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	76 1	1211 3	N		-0-	-0-
01		1302 N	1213	-0-	-89	-0-	75 1	1138 3	N		-0-	-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526												
08		434 N	268	-0-	-166	-0-	19 1	249 2	Y		-0-	1
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	309 2	Y		1	1
							1 9					1
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	380 2	Y		2	1
							2 9					1
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	Y		2	1
							2 9					1
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	Y		2	1
							2 9					1
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	22 1	375 2	Y		2	1
							2 9					1

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110												
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N		-0-	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323												
08		682 N	665	-0-	-17	-0-	38 1	627 3	N		-0-	-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	41 1	640 3	N		-0-	-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	43 1	643 3	N		-0-	-0-
11		630 N	514	-0-	-116	-0-	34 1	480 3	N		-0-	-0-
12		713 N	666	-0-	-47	-0-	40 1	626 3	N		-0-	-0-
*01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	42 1	690 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												
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	28 1	308 2	N		-0-	-0-
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	26 1	297 2	N		-0-	-0-
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	26 1	296 2	N		-0-	-0-
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	23 1	278 2	N		-0-	-0-
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	24 1	274 2	N		-0-	-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	25 1	279 2	N		-0-	-0-

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC CANYON RANCH			//CONT.// 81267 333 //CONT.// 385842			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
			WELL #: 1138E			RRCID -> 208572			COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298		
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		
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-			-0-		
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	3	N	-0-			-0-		
10	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3	N	-0-			-0-		
11	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3	N	-0-			-0-		
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-		
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-		

DUKE WILSON 189			WELL #: 15			RRCID -> 208573			COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846		
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	62	1	N	-0-			-0-		
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	59	1	N	-0-			-0-		
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-		
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	56	1	N	-0-			-0-		
12	1023 N	928	-0-	-95	-0-	55	1	N	-0-			-0-		
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	57	1	N	-0-			-0-		

CANYON RANCH			WELL #: 9203S			RRCID -> 208576			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		

CANYON RANCH			WELL #: 9312S			RRCID -> 208580			COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		

SAWYER 16			WELL #: 3			RRCID -> 208581			COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303		
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	Y	-0-			-0-		
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	Y	-0-			-0-		
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	Y	-0-			-0-		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	Y	-0-			-0-		
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	Y	-0-			-0-		
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-		

GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #: 3209			RRCID -> 208582			COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370		
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	37	1	Y	1			2		
						1	9							
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	34	1	Y	2	3	1	1		
						2	9							
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	4	3	1	2		
						4	9							
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	2	3	1	1		
						2	9							
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	4	3	1	2		
						4	9							
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	2	3	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 #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	403 N	332	-0-	-71	-0-		23 1	308 2	Y		1			1	
							1 9								
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		21 1	319 2	Y		1	1 1		1	
							1 9								
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		21 1	342 2	Y		2	2 1		1	
							2 9								
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		19 1	322 2	Y		2	2 1		1	
							2 9								
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-		21 1	351 2	Y		2	2 1		1	
							2 9								
01	372 N	355	-0-	-17	-0-		20 1	333 2	Y		2	2 1		1	
							2 9								
MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828															
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-		60 1	993 3	N		-0-			-0-	
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-		58 1	974 3	N		-0-			-0-	
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-		60 1	983 3	N		1	1 8		-0-	
							1 9								
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-		52 1	894 3	N		-0-			-0-	
12	1054 N	947	-0-	-107	-0-		53 1	894 3	N		-0-			-0-	
01	1054 N	943	-0-	-111	-0-		49 1	894 3	N		-0-			-0-	
SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470															
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		71 1	1299 2	Y		10	7 1	3 8	7	
							11 9								
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-		61 1	1150 2	Y		7	7 1		7	
							8 9								
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-		64 1	1209 2	Y		7	8 1		6	
							8 9								
11	1350 N	1227	-0-	-123	-0-		60 1	1150 2	Y		15	9 1	7 8	5	
							17 9								
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-		57 1	1133 2	Y		11	7 1	3 8	6	
							12 9								
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-		56 1	1131 3	Y		8	9 1		5	
							9 9								
SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172															
08	124 N	120	-0-	-4	-0-		120 2		N		-0-			-0-	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-		113 2		N		-0-			-0-	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-		118 2		N		-0-			-0-	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-		116 2		N		-0-			-0-	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 2		N		-0-			-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 3		N		-0-			-0-	
GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886															
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-		78 1	793 2	Y		-0-			4	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-		99 1	895 2	Y		3			7	
							3 9								
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		107 1	982 2	Y		3	6 1		4	
							3 9								
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-		105 1	867 2	Y		4			8	
							4 9								
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-		109 1	837 2	Y		3			11	
							3 9								
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-		89 1	753 3	Y		5	10 1		6	
							6 9								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437			
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
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	3	4
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	31	1	577	2	Y	2	3
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	34	1	640	2	Y	4	3
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	32	1	614	2	Y	7	3
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	5	3
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	30	1	598	3	Y	5	3

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734			
08	465 N	248	-0-	-217	-0-	17	1	231	2	Y	-0-	1
09	450 N	256	-0-	-194	-0-	15	1	239	2	Y	2	1
10	465 N	203	-0-	-262	-0-	12	1	190	2	Y	1	1
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	9	1	157	2	Y	1	-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	2	1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788			
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	53	1	830	3	N	-0-	-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289			
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-	-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106			
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	93	1	286	2	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 166		WELL #:		17	RRCID ->	208678	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5672 - 6886	
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	
08	992 N	536	-0-	-456	-0-	35	1	498	2	Y	3	4 1	3
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	946	2	Y	5	3 1	5
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	83	1	1199	2	Y	7	6 1	6
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	7	8 1	5
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	7	6 1	6
01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1033	3	Y	7	8 1	5

MAYER 7		WELL #:		3	RRCID ->	208682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7003 - 7334	
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	3	N	-0-		-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	208693	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5238 - 8143	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	Y	-0-		-0-
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-

MORRIS 64		WELL #:		8	RRCID ->	208694	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5252 - 5854	
08	744 N	571	-0-	-173	-0-	50	1	519	2	Y	2	2 1	2
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	43	1	450	2	Y	1	2 1	1
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	49	1	481	2	Y	1		2
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	45	1	459	2	Y	1	2 1	1
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	43	1	405	2	Y	2	2 1	1
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	49	1	448	3	Y	1		2

SHURLEY 165		WELL #:		7	RRCID ->	208696	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5361 - 6876	
08	930 N	902	-0-	-28	-0-	59	1	839	2	Y	4	4 1	4
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		67	1	1128	3	N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 80		WELL #:		3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971					
08	930 N	800	-0-	-130	-0-		71	1	729	2	Y	-0-			9
09	930 N	630	-0-	-300	-0-		63	1	565	2	Y	2			11
							2	9							
10	992 N	805	-0-	-187	-0-		79	1	724	2	Y	2	9	1	4
							2	9							
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-		85	1	701	2	Y	3			7
							3	9							
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-		88	1	677	2	Y	2			9
							2	9							
01	806 N	703	-0-	-103	-0-		74	1	623	3	Y	5	9	1	5
							6	9							

SHURLEY		WELL #:		109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010					
08	279 N	203	-0-	-76	-0-		203	2			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 27		WELL #:		9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480					
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-		73	1	754	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
09	840 N	822	-0-	-18	-0-		72	1	748	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
10	868 N	846	-0-	-22	-0-		78	1	766	2	Y	2			3
							2	9							
11	810 N	788	-0-	-22	-0-		71	1	715	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
12	837 N	807	-0-	-30	-0-		78	1	727	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
01	837 N	826	-0-	-11	-0-		80	1	744	3	Y	2			3
							2	9							

MORRIS 64		WELL #:		7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864					
08	217 N	139	-0-	-78	-0-		92	1	47	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-		109	1	375	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-		132	1	639	2	Y	2			3
							2	9							
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
							2	9							
01	775 N	492	-0-	-283	-0-		116	1	375	3	Y	1			2
							1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	73 1	1	761 2	Y	1	2 1		2
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	1 9	71 1	740 2	Y	2	3 1		1
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	2 9	76 1	747 2	Y	2			3
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	2 9	74 1	747 2	Y	2	3 1		2
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	2 9	83 1	780 2	Y	2	3 1		1
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	2 9	85 1	785 3	Y	2			3

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457													
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	16 1	1	219 2	Y	1			1
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	1 9	15 1	228 2	Y	1	1 1		1
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	251 2	Y	1	1 1		1
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	250 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	324 2	Y	2	1 1		1
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	2 9	13 1	222 2	Y	-0-	1 1		-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694													
08	1643 N	938	-0-	-705	-0-	82 1	1	854 2	Y	2	3 1		3
09	1320 N	922	-0-	-398	-0-	2 9	81 1	840 2	Y	1	3 1		1
10	992 N	945	-0-	-47	-0-	1 9	87 1	855 2	Y	3			4
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	3 9	79 1	799 2	Y	1	3 1		2
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	1 9	83 1	778 2	Y	2	3 1		1
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	2 9	85 1	782 3	Y	2			3

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082													
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20 1	1	322 2	Y	1	1 1		1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	309 2	Y	-0-			1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 9	22 1	319 2	Y	1	1 1		1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	327 2	Y	1			2
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 9	22 1	341 2	Y	1	1 1		2
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	339 3	Y	-0-	1 1		1

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160													
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1	18 3	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	1	19 3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	1	25 3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	1	26 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	1	33 3	N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	1	41 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)												
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490												
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
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	41 1	585 3	N	-0-		-0-
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	41 1	562 3	N	-0-		-0-
10		651 N	588	-0-	-63	-0-	38 1	550 3	N	-0-		-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	38 1	551 3	N	-0-		-0-
12		620 N	525	-0-	-95	-0-	36 1	489 3	N	-0-		-0-
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	43 1	554 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480												
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	458 3	N	-0-		-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 3	N	-0-		-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	32 1	470 3	N	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	33 1	451 3	N	-0-		-0-
12		496 N	488	-0-	-8	-0-	32 1	456 3	N	-0-		-0-
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	33 1	459 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846												
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	27 1	379 3	N	-0-		-0-
09		390 N	355	-0-	-35	-0-	25 1	330 3	N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 3	N	-0-		-0-
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	23 1	353 3	N	-0-		-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	23 1	323 3	N	-0-		-0-
*01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	375 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151												
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	49 1	662 2	Y	2		3
09		780 N	747	-0-	-33	-0-	45 1	700 2	Y	2	3 1	2
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	46 1	736 2	Y	3	3 1	2
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	36 1	604 2	Y	2	3 1	1
12		775 N	302	-0-	-473	-0-	17 1	283 2	Y	2	2 1	1
01		775 N	648	-0-	-127	-0-	36 1	610 2	Y	2	2 1	1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544												
08		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		-0-
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-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218												
08		961 N	886	-0-	-75	-0-	87 1	799 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	209170	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5259 - 7788
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
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-	-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	209171	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6523 - 7794
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-	-0-
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-
MORRISS RANCH		WELL #:		8105	RRCID ->	209177	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	4522 - 5924
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	155	1	640	2	Y	1	2
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	148	1	602	2	Y	2	3
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	155	1	609	2	Y	2	3
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	142	1	524	2	Y	2	3
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	157	1	597	2	Y	2	3
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	154	1	564	3	Y	1	2
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	209178	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	5300 - 8210
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-	-0-
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-
CUSENBARY 60		WELL #:		8	RRCID ->	209179	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	4520 - 5268
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	4
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
FIELDS 55		WELL #:		16	RRCID ->	209180	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5197 - 5892
08	3100 N	2248	-0-	-852	3589	2246	2	2	9	Y	2	2
09	3000 N	1888	-0-	-1112	2477	1887	2	1	9	Y	1	1
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 139		WELL #:		3	RRCID ->	209181	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-		1 1	21 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		2 X	2	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1213S	RRCID ->	209259	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	5382	PERF. 5109 -	5185
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		8211S	RRCID ->	209266	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	5429	PERF. 4784 -	5160
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3211	RRCID ->	209298	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7078 -	8513
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	28 1	376 2	Y	1		2
							1 9					
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					

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3210	RRCID ->	209299	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 7142 -	8438
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	42 1	567 2	Y	2		3
							2 9					
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	38 1	591 2	Y	2	3 1	2
							2 9					
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40 1	642 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38 1	625 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40 1	667 2	Y	4	3 1	2
							4 9					
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	37 1	627 2	Y	2	3 1	1
							2 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980														
M	O	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	* CODE	EOM BALANCE
08		744 N	732	-0-	-12	-0-	42	1	690	3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844														
08		1209 N	955	-0-	-254	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006														
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845														
08		1829 N	1715	-0-	-114	-0-	117	1	1598	3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008														
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374													
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		
08	589 N	458	-0-	-131	-0-	32 1	425 2	Y	1				2
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	30 1	462 2	Y	1	2 1			1
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	Y	2	2 1			1
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29 1	490 2	Y	2	2 1			1
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	478 2	Y	2	2 1			1
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	26 1	437 2	Y	2	2 1			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389													
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	27 1	359 2	Y	1				2
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25 1	379 2	Y	1	2 1			1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	407 2	Y	2	2 1			1
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	586 2	Y	2	2 1			1
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	19 1	313 2	Y	2	2 1			1
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	22 1	373 2	Y	2	2 1			1

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288													
08	1085 N	987	-0-	-98	-0-	60 1	927 3	N	-0-				-0-
09	930 N	888	-0-	-42	-0-	53 1	835 3	N	-0-				-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	59 1	927 3	N	-0-				-0-
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	51 1	791 3	N	-0-				-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	56 1	889 3	N	-0-				-0-
01	992 N	850	-0-	-142	-0-	53 1	797 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416													
08	INC G-10	229	-0-	229	610	14 1	215 3	N	-0-				-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260													
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	102 1	147 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSEN BARY 60		WELL #:		10	RRCID ->	209506	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4510 - 5468	
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
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-			15
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

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		12	RRCID ->	209508	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6166 - 8202	
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	39 1	535 3	N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		13	RRCID ->	209531	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6374 - 8300	
08		713 N	677	-0-	-36	-0-	46 1	631 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		16	RRCID ->	209536	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	5596 - 8483	
08		868 N	867	-0-	-1	-0-	52 1	815 3	N	-0-			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209562	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	6340 - 8418	
08		682 N	568	-0-	-114	-0-	39 1	529 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		14	RRCID ->	209567	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5514 - 8454	
08		837 N	780	-0-	-57	-0-	47 1	733 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		3	RRCID ->	209588	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 - 8324	
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	473 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 106		WELL #:		12S	RRCID ->	209589	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4880 - 5232
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	
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #:		12	RRCID ->	209891	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6519 - 7583
08		868 N	842	-0-	-26	-0-	53 1	789 3	N	-0-		-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #:		14	RRCID ->	209894	COMPL. DATE	10/03/2004	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5505 - 6002
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	174 1	447 2	Y	-0-		3
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	169 1	387 2	Y	2		5
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	2 9	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-	3 9	278 2	Y	-0-		5
01		651 N	522	-0-	-129	-0-	158 1	351 3	Y	3	5 1	3
							168 1					
							3 9					

CANYON RANCH		WELL #:		1215S	RRCID ->	210051	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5124 - 5204
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

WILSON, DUKE		WELL #:		3216	RRCID ->	210056	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	5356 - 5668
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	12 1	193 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		3214	RRCID ->	210057	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5339 - 6397
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	50 1	784 3	N	-0-		-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	53 1	833 3	N	-0-		-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	52 1	819 3	N	-0-		-0-
11		810 N	799	-0-	-11	-0-	48 1	751 3	N	-0-		-0-
12		930 N	794	-0-	-136	-0-	47 1	747 3	N	-0-		-0-
01		868 N	730	-0-	-138	-0-	45 1	685 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		8217S	RRCID ->	210061	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4890 - 5194
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		
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-				-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-				-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-				-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-				-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-				-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8214S	RRCID ->	210064	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5102 - 5157
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3	N	-0-				-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3	N	-0-				-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-				-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-				-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-				-0-
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8215S	RRCID ->	210069	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5120 - 5205
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-				-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-				-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-				-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-				-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-				-0-
01	806 N	534	-0-	-272	-0-	534 3	N	-0-				-0-

DUKE WILSON 172		WELL #:		14	RRCID ->	210078	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5644 - 7119
08	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	69 1	1071 3	N	-0-			-0-
09	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	64 1	1006 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	65 1	1018 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	58 1	906 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	59 1	927 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	60 1	913 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		13	RRCID ->	210079	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	5496 - 8235
08	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	177 1	2751 3	N	-0-			-0-
09	3060 X	2819	-0-	-241	-0-	168 1	2651 3	N	-0-			-0-
10	3162 X	2923	-0-	-239	-0-	176 1	2747 3	N	-0-			-0-
11	2880 X	2561	-0-	-319	-0-	155 1	2406 3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	173 1	2746 3	N	-0-			-0-
*01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	187 1	2837 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3213	RRCID ->	210080	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	5145 - 5660
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	61 1	942 3	N	-0-			-0-
09	990 N	945	-0-	-45	-0-	56 1	889 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	59 1	927 3	N	-0-			-0-
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	57 1	884 3	N	-0-			-0-
12	992 N	611	-0-	-381	-0-	36 1	575 3	N	-0-			-0-
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	58 1	877 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		49	RRCID ->	210152	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8596
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	N	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	21 1	279 3	N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	21 1	296 3	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	20 1	305 3	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 3	N	-0-			-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31 1	442 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 38		WELL #:		6	RRCID ->	210153	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6290 - 7974	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	2	Y	1		2
						1	9						
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	2	Y	-0-		2
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-		2
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	Y	-0-		2
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	2	Y	-0-		2
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	26	1	351	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						

DIEBITSCH 70		WELL #:		11	RRCID ->	210154	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	6426 - 7806	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	1		1
						1	9						
09	630 N	438	-0-	-192	-0-	30	1	408	2	Y	-0-		1
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	47	1	501	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	45	1	472	2	Y	-0-		1
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	216	1	2423	3	Y	6	2 1	5
						7	9						

HUDSPETH 52		WELL #:		5	RRCID ->	210155	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	6916 - 8434	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-		-0-
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	39	1	540	3	N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-		-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		4	RRCID ->	210158	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6546 - 8660	
08	310 N	127	-0-	-183	-0-	8	1	119	3	N	-0-		-0-
09	270 N	23	-0-	-247	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	10	1	151	3	N	-0-		-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		42	RRCID ->	210163	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6538 - 8674	
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	72	1	1023	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	956	-0-	-64	-0-	68	1	888	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	68	1	941	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	63	1	952	3	N	-0-		-0-
12	992 N	911	-0-	-81	-0-	62	1	849	3	N	-0-		-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	49	1	902	2	Y	5	5
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	43	1	802	2	Y	5	5
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	Y	6	6
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	43	1	836	2	Y	4	6
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	7	5
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	39	1	789	3	Y	5	6

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		40	RRCID ->	210176	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6448 - 8436
08	1984 X	1323	-0-	-661	-0-	87	1	1236	3	N	-0-	-0-
09	1740 X	1212	-0-	-528	-0-	86	1	1126	3	N	-0-	-0-
10	1550 X	1184	-0-	-366	-0-	79	1	1105	3	N	-0-	-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	3	N	6	6
12	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	78	1	1070	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	73	1	1051	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		8	RRCID ->	210177	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	6830 - 7506
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	3	N	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	25	1	350	3	N	-0-	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	3	N	-0-	-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1613	RRCID ->	210178	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5261 - 7448
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	48	1	748	3	N	-0-	-0-
09	780 N	677	-0-	-103	-0-	40	1	637	3	N	-0-	-0-
10	806 N	517	-0-	-289	-0-	31	1	486	3	N	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	52	1	812	3	N	-0-	-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	3	N	-0-	-0-
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #:		14	RRCID ->	210181	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832 - 7616
08	527 N	273	-0-	-254	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	15	1	205	2	Y	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	1	1
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-	-0-
01	403 N	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #:		13	RRCID ->	210185	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	4818 - 6904
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	30	1	468	3	N	-0-	-0-
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	30	1	478	3	N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-	-0-
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	27	1	426	3	N	-0-	-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	33	1	497	3	N	-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		1
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

CANYON RANCH		WELL #:		1268S	RRCID ->	210188	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 4612 - 5044
08	INC G-10		6	-0-	6	12	6 3	N	-0-		-0-
09	18 N	6	6	-0-	-12	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	6 N	3	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	6 X	4	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		926S	RRCID ->	210197	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 5132 - 5152
08	31 N	1	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	4 N	1	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	1 N	1	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	1 N	1	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*01	419 N	419	419	-0-	-0-	-0-	42 1	377 3	N	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #:		15	RRCID ->	210198	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 4320 - 6154
08	286 N	286	286	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	Y	1	1 1
							1 9				1
09	309 N	309	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 2	Y	-0-	1 1
10	310 N	303	303	-0-	-7	-0-	28 1	274 2	Y	1	1
							1 9				1
11	275 N	275	275	-0-	-0-	-0-	25 1	249 2	Y	1	1 1
							1 9				1
12	310 N	270	270	-0-	-40	-0-	26 1	244 2	Y	-0-	1 1
01	310 N	273	273	-0-	-37	-0-	27 1	245 3	Y	1	1
							1 9				1

CAUTHORN 27		WELL #:		14	RRCID ->	210202	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 4096 - 6417
08	418 N	418	418	-0-	-0-	-0-	195 1	222 2	Y	1	2 1
							1 9				1
09	392 N	392	392	-0-	-0-	-0-	188 1	202 2	Y	2	2 1
							2 9				1
10	403 N	337	337	-0-	-66	-0-	189 1	148 2	Y	-0-	1
11	453 N	453	453	-0-	-0-	-0-	184 1	268 2	Y	1	1 1
							1 9				1
12	403 N	298	298	-0-	-105	-0-	176 1	122 2	Y	-0-	1 1
01	341 N	287	287	-0-	-54	-0-	185 1	101 3	Y	1	1
							1 9				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	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		
08	806 N	297	-0-	-509	-0-	26 1	3	268 2	Y	3	2 1	2 8 1
09	720 N	395	-0-	-325	-0-	3 9	1	359 2	Y	1	1 1	1
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	35 1	1	305 2	Y	-0-		1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	1 9	1	256 2	Y	1	1 1	1
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	31 1	1	314 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	25 1	1	261 3	Y	1		1
						1 9						

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		16	RRCID ->	210305	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6776 - 7950
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	266 3	N	-0-		-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	17 1	-0-	227 3	N	-0-		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	18 1	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	253 3	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	16 1	-0-	220 3	N	-0-		-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	246 2	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		52	RRCID ->	210307	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6783 - 6988
08	217 N	84	-0-	-133	-0-	5 1	-0-	79 3	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	244 3	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	197 3	N	-0-		-0-
12	279 N	182	-0-	-97	-0-	8 1	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	250 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		47	RRCID ->	210309	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7539 - 7664
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	233 3	N	-0-		-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	15 1	-0-	199 3	N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	15 1	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	14 1	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	243 2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3912	RRCID ->	210311	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	5232 - 7388
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86 1	-0-	808 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	77 1	-0-	729 2	Y	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	114 1	-0-	792 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	99 1	-0-	742 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	87 1	-0-	737 2	Y	4		4
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	4 9	-0-	732 3	Y	1		5
						1 9						

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 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
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	2	Y	-0-	2	1	-0-
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
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	4	9							
						71	1	588	3	Y	-0-			4

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	81	1	1152	3	N	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

08	248 N	63	-0-	-185	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			2
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

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

08	992 N	799	-0-	-193	-0-	71	1	728	2	Y	-0-		9
09	930 N	532	-0-	-398	-0-	53	1	478	2	Y	1		10
10	1023 N	564	-0-	-459	-0-	55	1	507	2	Y	2	9 1	3
11	780 N	623	-0-	-157	-0-	67	1	553	2	Y	3		6
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	73	1	561	2	Y	1		7
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	4	7 1	4

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

08	992 N	772	-0-	-220	-0-	69	1	703	2	Y	-0-		9
09	900 N	719	-0-	-181	-0-	72	1	646	2	Y	1		10
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	86	1	787	2	Y	3	9 1	4
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	762	2	Y	4		8
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	102	1	787	2	Y	2		10
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	802	3	Y	6	9 1	7

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

08	713 N	609	-0-	-104	-0-	54	1	555	2	Y	-0-		6
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	56	1	507	2	Y	2		8
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	66	1	605	2	Y	2	7 1	3
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	Y	3		6
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	Y	1		7
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	63	1	532	3	Y	4	7 1	4

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	Y		2
						2	9					
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	840	2	Y	3 1	1
						2	9					
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	717	3	Y		3
						2	9					

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514												
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	2	Y		-0-
09	330 N	114	-0-	-216	-0-	7	1	107	2	Y		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y		-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y		-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y		-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398												
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	117	1	307	2	N	1 1	1
						1	9					
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	115	1	322	2	N	1 1	1
						1	9					
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	121	1	336	2	N		2
						1	9					
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	118	1	342	2	N	2 1	1
						1	9					
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	120	1	310	2	N	2 1	1
						2	9					
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	124	1	346	3	N		1

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826												
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	1 1	1
						1	9					
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	Y	1 1	1
						1	9					
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y		2
						1	9					
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	37	1	378	2	Y	2 1	1
						1	9					
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	41	1	387	2	Y	2 1	1
						2	9					
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	3	Y	-0-	1

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412												
08	682 N	580	-0-	-102	-0-	36	1	544	3	N		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	N		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	N		-0-
12	775 N	501	-0-	-274	-0-	32	1	469	3	N		-0-
01	651 N	443	-0-	-208	-0-	30	1	413	3	N		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3114	RRCID ->	210354	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	6884 - 7186	
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
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	2		3
						2	9						
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	36	1	555	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	35	1	590	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

MORRISS 81		WELL #:		1	RRCID ->	210355	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	5451 - 5836	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	802	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	833	2	Y	3		4
						3	9						
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	793	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	90	1	828	3	Y	2		3
						2	9						

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		46	RRCID ->	210359	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6332 - 8690	
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	86	1	1221	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	83	1	1081	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	83	1	1148	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	77	1	1163	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	75	1	1038	3	N	-0-		-0-
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN 27		WELL #:		16	RRCID ->	210370	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4226 - 6192	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	143	1	520	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	662	2	Y	3	3 1	1 8
						3	9						
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	548	2	Y	4	2 8	3
						4	9						
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	144	1	542	2	Y	3	2 1	2 8
						3	9						
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	119	1	242	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	713 N	245	-0-	-468	-0-	108	1	136	3	Y	1		1
						1	9						

CANYON RANCH		WELL #:		1143S	RRCID ->	210371	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6128 - 6200	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-		-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-		-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-		-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-		-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-		-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	44	1	652	3	N	-0-	-0-
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-

KIRBY 1		WELL #:		13	RRCID ->	210391	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6362 - 6510
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #:		2	RRCID ->	210398	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4576 - 5478
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	4

CANYON RANCH		WELL #:		1058 S	RRCID ->	210400	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	4768 - 5076
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3		N	-0-	-0-	-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-	-0-	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-	-0-	-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "B"		WELL #:		106	RRCID ->	210403	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6726 - 7674
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER 48		WELL #:		5	RRCID ->	210405	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6283 - 7670
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-	2
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	-0-
						1	9					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	40 1	597 2	Y		1			1
						1 9							
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							

CANYON RANCH		WELL #:		1057S	RRCID ->	210417	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	5034 - 5085	
08	682 N	537	-0-	-145	-0-	537 3		N		-0-			-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #:		15	RRCID ->	210421	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4894 - 5340	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y		-0-			5
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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		26	RRCID ->	210432	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6406 - 8550	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N		-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		17	RRCID ->	210435	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	5655 - 8572	
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	96 1	1497 3	N		-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	135	1	681	2	Y	4	4
						4	9					4
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	129	1	647	2	Y	4	4
						4	9					4
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	134	1	687	2	Y	5	5
						6	9					4
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	133	1	716	2	Y	4	5
						4	9					3
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	148	1	917	2	Y	7	5
						8	9					5
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	136	1	758	3	Y	5	7
						6	9					3

CANYON RANCH		WELL #:		1144S	RRCID ->	210443	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4658 - 5088
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		5	RRCID ->	210445	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6374 - 7430
08	775 N	722	-0-	-53	-0-	48	1	674	3	N	-0-	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		52	RRCID ->	210460	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6642 - 9028
08	1209 N	500	-0-	-709	-0-	33	1	467	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 141		WELL #:		18	RRCID ->	210475	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5182 - 6422
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	3	3
						3	9					3
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	38	1	554	2	Y	3	3
						3	9					3
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	4	4
						4	9					3
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	38	1	549	2	Y	3	4
						3	9					2
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	37	1	547	2	Y	4	3
						4	9					3
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	35	1	543	3	Y	4	4
						4	9					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	26	1	353	2	Y	1			2
						1	9							
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	24	1	366	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	22	1	360	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	22	1	363	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		303	RRCID ->	210491	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6340 - 8214		
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	46	1	778	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		24	RRCID ->	210497	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6446 - 8432		
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	24	1	446	2	Y	-0-			1
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-	1	1	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	24	1	416	2	Y	1			1
						1	9							
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-	1	1	-0-

MAYER 3C		WELL #:		17	RRCID ->	210499	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6383 - 8320		
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	33	1	611	2	Y	-0-			1
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	1	1
						1	9							
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	1	1
						1	9							

MEADOR 178		WELL #:		8	RRCID ->	210506	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6858 - 6962		
08	2604 X	2413	-0-	-191	-0-	216	1	2173	2	Y	22	19	1	14
						24	9							
09	2520 X	1912	-0-	-608	-0-	189	1	1699	2	Y	22	25	1	11
						24	9							
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	163	1	1852	2	Y	24	24	1	11
						26	9							
11	2340 X	1845	-0-	-495	-0-	128	1	1691	2	Y	24	4	8	31
						26	9							
12	2418 X	1919	-0-	-499	-0-	132	1	1761	2	Y	24	23	1	32
						26	9							
01	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	123	1	1708	3	Y	23	47	1	8
						25	9							

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	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
08	7 N	1	-0-	-6	-0-		1	3	N	-0-		-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-		2	3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
01	5 X	2	-0-	-3	-0-		2	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 96		WELL #:		19	RRCID ->	210511	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	5110 - 6062
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		3404	RRCID ->	210513	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	7046 - 7438
08	589 N	466	-0-	-123	-0-		26	1	N	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-		23	1	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		24	1	N	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-		22	1	N	-0-		-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-		24	1	N	-0-		-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-		22	1	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	210514	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	6234 - 6912
08	279 N	254	-0-	-25	-0-		14	1	N	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-		11	1	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		12	1	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-		12	1	N	-0-		-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-		10	1	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		38	RRCID ->	210518	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	6635 - 7818
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-		54	1	N	-0-		-0-
09	840 N	703	-0-	-137	-0-		50	1	N	-0-		-0-
10	837 N	745	-0-	-92	-0-		50	1	N	-0-		-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-		47	1	N	-0-		-0-
12	713 N	657	-0-	-56	-0-		44	1	N	-0-		-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-		49	1	N	-0-		-0-

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #:		37	RRCID ->	210519	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6440 - 7538
08	744 N	700	-0-	-44	-0-		46	1	N	-0-		-0-
09	660 N	588	-0-	-72	-0-		42	1	N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-		43	1	N	-0-		-0-
11	690 N	645	-0-	-45	-0-		40	1	N	-0-		-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-		38	1	N	-0-		-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-		41	1	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		9	RRCID ->	210542	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7092 - 7329
08	279 N	238	-0-	-41	-0-		14	1	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		17	1	N	-0-		-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		17	1	N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-		14	1	N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-		16	1	N	-0-		-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-		15	1	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
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	138	1	735	2	Y	4	4
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

SHURLEY 96		WELL #:		20	RRCID ->	210574	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5078 - 6032
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1	1 8
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-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		3	RRCID ->	210580	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	5916 - 7812
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	64	1	1107	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 5		WELL #:		1	RRCID ->	210586	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5572 - 7833
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	45	1	773	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 8		WELL #:		2	RRCID ->	210587	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5878 - 7692
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 7		WELL #:		1	RRCID ->	210591	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	5376 - 6612
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	-0-	-0-
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-

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	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
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		4	RRCID ->	210596	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	8907	PERF.	5662 - 7972
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	N	-0-	-0-
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-

KIRBY 2		WELL #:		7	RRCID ->	210602	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6056 - 6530
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	3	2 8 1
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	2 8 1
12	620 N	515	-0-	-105	-0-	42	1	469	2	Y	4	1 1 3 8 1
01	372 N	154	-0-	-218	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1 1 -0-

SIMMONS 71		WELL #:		7	RRCID ->	210605	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	6730 - 6911
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-	-0-
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
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	1	1 1 1
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	1	1 1 1

HUDSPETH 1		WELL #:		6	RRCID ->	210616	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	6552 - 7527
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		111	RRCID ->	210657	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5170 - 6097
08	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2		N	-0-		-0-
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-

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	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
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-		-0-
12	465 N	256	-0-	-209	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-
01	434 N	130	-0-	-304	-0-	5	1	125	3	N	-0-		-0-

MORRISS 64		WELL #:		14	RRCID ->	210682	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5340 - 5906	
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	552	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	1		2
						1	9						
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	36	1	332	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
01	558 N	340	-0-	-218	-0-	33	1	306	3	Y	1		1
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	210688	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	6616 - 7846	
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	108	1	244	3	N	-0-		-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	106	1	240	3	N	-0-		-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	109	1	240	3	N	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	105	1	220	3	N	-0-		-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	107	1	226	3	N	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	107	1	225	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		113	RRCID ->	210742	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5352 - 5995	
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		112	RRCID ->	210747	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5169 - 6002	
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-		-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		-0-
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-	1	1	1
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							

SHURLEY		WELL #:		105X	RRCID ->	210752	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5180 - 5791		
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9210S	RRCID ->	210754	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	4604 - 5122		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WARD 127		WELL #:		17	RRCID ->	210759	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5818 - 6792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		17	RRCID ->	210762	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6396 - 7924		
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
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							

WARD 127		WELL #:		18	RRCID ->	210771	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5470 - 6747		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2013												

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920													
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	BALANCE
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	63 1	503 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278													
08		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	59 1	1022 3	N	-0-			-0-
09		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	59 1	1001 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	731	-0-	-416	-0-	42 1	689 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	639	-0-	-411	-0-	45 1	594 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	772	-0-	-313	-0-	52 1	720 3	N	-0-			-0-
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	71 1	1101 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802													
08		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2		N	-0-			-0-
09		750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2		N	-0-			-0-
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2		N	-0-			-0-
11		720 N	704	-0-	-16	-0-	704 2		N	-0-			-0-
12		744 N	705	-0-	-39	-0-	705 2		N	-0-			-0-
01		744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730													
08		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-			-0-
09		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2		N	-0-			-0-
10		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2		N	-0-			-0-
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-			-0-
12		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-			-0-
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911													
08		589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-			-0-
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		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372													
08		527 N	492	-0-	-35	-0-	30 1	462 3	N	-0-			-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	34 1	533 3	N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	531 3	N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	32 1	502 3	N	-0-			-0-
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	32 1	504 3	N	-0-			-0-
01		558 N	500	-0-	-58	-0-	31 1	469 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297													
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	36 1	563 3	N	-0-			-0-
09		600 N	570	-0-	-30	-0-	34 1	536 3	N	-0-			-0-
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	36 1	560 3	N	-0-			-0-
11		570 N	563	-0-	-7	-0-	34 1	529 3	N	-0-			-0-
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	34 1	540 3	N	-0-			-0-
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	36 1	540 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 96		WELL #:		21	RRCID ->	210808	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5294 - 5986	
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
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	27 1	562 3	N	-0-			-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 3	N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1	495 3	N	-0-			-0-
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	28 1	512 3	N	-0-			-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	29 1	517 3	N	-0-			-0-
*01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 3	N	-0-			-0-

MAYER 48		WELL #:		4	RRCID ->	210813	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6309 - 8075	
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	Y	1			2
							1 9						
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		21	RRCID ->	210814	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6597 - 8826	
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #:		17	RRCID ->	210819	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	4490 - 6344	
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	87 1	208 2	Y	-0-			5
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	79 1	247 2	Y	-0-			5
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	87 1	257 2	Y	-0-			5
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	84 1	326 2	Y	-0-			5
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	87 1	335 2	Y	-0-			5
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	87 1	337 3	Y	-0-			5

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210821	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6306 - 7740	
08		775 N	725	-0-	-50	-0-	41 1	684 3	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH "B"		WELL #:		103	RRCID ->	210823	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6762 - 8762	
08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	75 1	1122 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		48	RRCID ->	210824	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6438 - 8872
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	
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	81	1	1154	3	N	-0-
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	74	1	973	3	N	-0-
10	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	78	1	1079	3	N	-0-
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	72	1	1092	3	N	-0-
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	70	1	968	3	N	-0-
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1133E	RRCID ->	210825	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4594 - 4776
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9211S	RRCID ->	210826	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 4756 - 5152
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		11S	RRCID ->	210827	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 6338 - 6355
08	992 N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-
09	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-
01	868 N	588	-0-	-280	-0-	588	3			N	-0-

SHURLEY		WELL #:		114	RRCID ->	210828	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	6285	PERF. 5335 - 5992
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		50	RRCID ->	210829	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8954	PERF. 6592 - 7710
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	16	1	205	3	N	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	N	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	210842	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6284 - 6960
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		11	RRCID ->	210850	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	6292 - 7520			
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
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-			-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		3	RRCID ->	210856	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7204 - 7902			
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		8	RRCID ->	210863	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7582 - 8452			
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	306	3	N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		6	RRCID ->	210872	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	2866 - 3710			
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	132	1	63	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	210897	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6302 - 8640			
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	39	1	537	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	210898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6460 - 7970			
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	3	N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #:		15	RRCID ->	210901	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	6197 - 8066			
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		10	RRCID ->	210907	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6642 - 7952	
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
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-		33	1	561	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #:		304	RRCID ->	210925	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	6310 - 8112	
08	372 N	272	-0-	-100	-0-		15	1	257	3	N	-0-	-0-
09	390 N	44	-0-	-346	-0-		2	1	42	3	N	-0-	-0-
10	341 N	53	-0-	-288	-0-		2	1	51	3	N	-0-	-0-
11	270 N	66	-0-	-204	-0-		3	1	63	3	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		5	1	102	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1056SX	RRCID ->	210935	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	4822 - 5127	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	210946	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6216 - 6978	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2			N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-		69	2			N	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69	2			N	-0-	-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-		61	2			N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2			N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		16	RRCID ->	210968	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7045 - 8238	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		3	1	44	2	N	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-		3	1	38	2	N	-0-	-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-		2	1	26	2	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		3	1	49	2	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2081S	RRCID ->	210972	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	3512 - 4790	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-	-0-
09	7 N	3	-0-	-4	-0-		3	3			Y	-0-	-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	3			Y	-0-	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	210973	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	7610 - 7700	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-		9	1	134	2	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-		8	1	121	2	Y	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-		8	1	129	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-		8	1	125	2	Y	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		8	1	123	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VALLIANT		WELL #:		9	RRCID ->	210977	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8689	PERF. 7231 - 7539		
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
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-		-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	13	1	173	3	N	-0-		-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	13	1	183	3	N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-		-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		106D	RRCID ->	210982	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5280 - 6370		
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-		-0-	
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-	

MAYER 21		WELL #:		12	RRCID ->	211005	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6360 - 8148		
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-		2
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

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		7	RRCID ->	211008	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3000 - 3114		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		14	RRCID ->	211011	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 6271 - 7198		
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-	1 1	-0-
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						

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		6	RRCID ->	211013	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 5415 - 8434		
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:		4	RRCID ->	211016	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6256 - 7557	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	217 N	209	-0-	-8	-0-		14	1	195	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #:	1133S	RRCID ->	211017	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4406 - 4812
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

VALLIANT				WELL #:	8	RRCID ->	211025	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6263 - 7541
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-		33	1	472	3	N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 40				WELL #:	14	RRCID ->	211027	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6192 - 7268
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		10	1	153	2	Y	-0-	-0-
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

PHILLIPS 35				WELL #:	1	RRCID ->	211035	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7170 - 8652
08	1147 N	981	-0-	-166	-0-		68	1	910	2	Y	3	5
							3	9					
09	1110 N	859	-0-	-251	-0-		52	1	805	2	Y	2	5 1 2
							2	9					
10	1054 N	506	-0-	-548	-0-		29	1	475	2	Y	2	3 1 1
							2	9					
11	960 N	591	-0-	-369	-0-		33	1	556	2	Y	2	2 1 1
							2	9					
12	899 N	758	-0-	-141	-0-		43	1	711	2	Y	4	3 1 2
							4	9					
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		37	1	614	2	Y	2	3 1 1
							2	9					

MAYER 4				WELL #:	5	RRCID ->	211040	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	6602 - 8146
08	589 N	563	-0-	-26	-0-		32	1	531	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

M O	ALLOW 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
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	24	1	336	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

08	1922 X	1456	-0-	-466	-0-	101	1	1351	2	Y	4			7
09	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	90	1	1382	2	Y	4	7	1	4
10	1829 X	1609	-0-	-220	-0-	93	1	1508	2	Y	7	7	1	4
11	1770 X	1557	-0-	-213	-0-	88	1	1463	2	Y	5	7	1	2
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	2	Y	11	8	1	5
*01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	7	8	1	4

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	854	3	N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

08	837 N	699	-0-	-138	-0-	48	1	649	2	Y	2			3
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	44	1	686	2	Y	2	3	1	2
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	3	3	1	2
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	3	4	1	1
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	5	4	1	2
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	45	1	750	2	Y	4	4	1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		5	RRCID ->	211064	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5316 - 8516
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
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-	-0-
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-

MAYER 21		WELL #:		13	RRCID ->	211065	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6385 - 8274
08	2604 X	2134	-0-	-470	-0-	108	1	2025	2	Y	1	4
						1	9					
09	2340 X	1775	-0-	-565	-0-	92	1	1682	2	Y	1	5
						1	9					
10	3100 N	3112	-0-	12	12	164	1	2941	2	Y	6	3
						7	9				4	8
11	3000 N	3238	-0-	238	250	173	1	3058	2	Y	6	4
						7	9				5	8
12	3100 N	2949	-0-	-151	99	170	1	2769	2	Y	9	7
						10	9				6	8
*01	3227 X	3128	-0-	-99	-0-	180	1	2944	2	Y	4	3
						4	9				6	8
											2	8

PFLUGER		WELL #:		8705	RRCID ->	211066	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4686 - 4922
08	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	104	1	1029	2	Y	-0-	-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	971	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
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	-0-
						1	9				1	8
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	102	1	963	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1214S	RRCID ->	211068	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	4876 - 5300
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1061X	RRCID ->	211072	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6212 - 6322
08	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-	-0-
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-

HICKS 22		WELL #:		15	RRCID ->	211073	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6369 - 7566
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-	2
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-				-0-
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-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

08	713 N	656	-0-	-57	-0-	31	1	625	3	N	-0-				-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	-0-				-0-
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	-0-	1	1 8		-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	N	-0-				-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

08	620 N	519	-0-	-101	-0-	34	1	485	3	N	-0-				-0-
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-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

08	992 N	962	-0-	-30	-0-	60	1	902	3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

08	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	78	1	1946	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY				WELL #: 120	RRCID ->	211147	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	5010 - 5926	
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		
08	961 N	951	-0-	-10	-0-		951 2		N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY				WELL #: 119	RRCID ->	211151	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5025 - 5883	
08	341 N	111	-0-	-230	-0-		111 2		N	-0-		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 24	RRCID ->	211157	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7091 - 8054	
08	806 N	555	-0-	-251	-0-		22 1	533 3	N	-0-		-0-	
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-	

CANYON RANCH 114				WELL #: 11S	RRCID ->	211163	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3622 - 4798	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

BROWN 79				WELL #: 5	RRCID ->	211165	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3662 - 4740	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		119 1	319 2	Y	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY				WELL #: 118	RRCID ->	211180	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3756 - 6008	
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 2		N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY				WELL #: 121	RRCID ->	211186	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5044 - 5950	
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2		N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	211199	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6233 - 7422
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #:		2804	RRCID ->	211240	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	7262 - 8628			
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	174	2	Y	1	1	-0-	
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
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
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	1	1	-0-

SHURLEY 96		WELL #:		22	RRCID ->	211241	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5059 - 6060			
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT		WELL #:		11	RRCID ->	211246	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6208 - 7492			
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	28	1	400	3	N	-0-			-0-
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-

MORRISS 64		WELL #:		15	RRCID ->	211260	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5228 - 5802			
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	130	1	449	2	Y	1	1	1	2
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	126	1	431	2	Y	1	2	1	1
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	130	1	420	2	Y	1			2
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	122	1	386	2	Y	1	2	1	1
12	589	N	354	-0-	-235	-0-	100	1	253	2	Y	1	2	1	-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	130	1	401	3	Y	2			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JEFFERS 18		WELL #:		3	RRCID ->	211267	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7378 - 7424		
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
08		508 N	508	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
09		487 N	487	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
10		527 N	501	-0-	-26	22	1	475	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
11		480 N	477	-0-	-3	22	1	452	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
12		543 N	543	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
*01		543 N	543	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	1	3
						2	9							

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #:		3	RRCID ->	211302	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	6586 - 8442
08		994 N	994	-0-	-0-	66	1	928	3	N	-0-			-0-
09		900 N	867	-0-	-33	62	1	805	3	N	-0-			-0-
10		961 N	929	-0-	-32	62	1	867	3	N	-0-			-0-
11		960 N	949	-0-	-11	59	1	890	3	N	-0-			-0-
12		899 N	854	-0-	-45	58	1	796	3	N	-0-			-0-
*01		970 N	970	-0-	-0-	63	1	907	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9				WELL #:		2	RRCID ->	211314	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5438 - 7844
08		2298 N	2298	-0-	-0-	125	1	2173	3	N	-0-			-0-
09		2180 N	2180	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-			-0-
10		2387 N	2227	-0-	-160	129	1	2098	3	N	-0-			-0-
11		2220 N	2092	-0-	-128	148	1	1944	3	N	-0-			-0-
12		2263 N	1383	-0-	-880	93	1	1290	3	N	-0-			-0-
*01		2421 N	2421	-0-	-0-	147	1	2274	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:		202S	RRCID ->	211319	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 - 4202
08	DLQ	G-10	260	-0-	260	331	7	253	3	Y	-0-			-0-
09		573 N	242	-0-	-331	-0-	6	236	3	Y	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	230	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	3	136	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	2	62	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	116	-0-	-132	-0-	3	113	3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY				WELL #:		18	RRCID ->	211403	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5107 - 6046
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	87	514	2	N	-0-			-0-
09		600 N	538	-0-	-62	-0-	84	454	2	N	-0-			-0-
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	87	555	2	N	3	3	8	-0-
							3	9						
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	84	464	2	N	-0-			-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	87	485	2	N	-0-			-0-
01		651 N	451	-0-	-200	-0-	87	364	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 16		WELL #:		4	RRCID ->	211408	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	4236 - 6742
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
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	117	1	254	2	Y	1	1
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	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
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	117	1	225	2	Y	-0-	1
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	118	1	232	3	Y	1	1

MAYFIELD 33		WELL #:		18	RRCID ->	211417	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8117
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	1
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
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
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	1	1

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	211430	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	7110 - 8356
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	18	1	242	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	211461	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	6610 - 8336
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	-0-	-0-
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-

HICKS 22		WELL #:		16	RRCID ->	211464	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7246 - 8176
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	28	1	526	2	Y	-0-	4
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 82		WELL #:		5	RRCID ->	211467	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5332 - 5850	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-		1
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
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	1	1 1	1
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	661	2	Y	2	2 1	1
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	1		2
						1	9						

WILSON, DUKE		WELL #:		1746	RRCID ->	211469	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9167	PERF.	5903 - 8001	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #:		10 S	RRCID ->	211476	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	4674 - 6208	
08	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		15	RRCID ->	211483	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318 - 8069	
08	589 N	351	-0-	-238	-0-	21	1	330	2	Y	-0-		1
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
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						

SHURLEY		WELL #:		126	RRCID ->	211593	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5194 - 6106	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 34		WELL #:		18	RRCID ->	211595	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6294 - 7137	
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
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	305 2	Y	-0-			1
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-

MAYFIELD 32		WELL #:		15	RRCID ->	211599	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8075	
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	28 1	447 2	Y	-0-			1
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-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		17	RRCID ->	211625	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5054 - 5920	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	93 1	368 2	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		129	RRCID ->	211627	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5136 - 5996	
08		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		17	RRCID ->	211644	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6280 - 7012	
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	19 1	304 2	Y	-0-			1
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-	1 1		-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	1			1
							1 9						
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	302 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
CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW 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
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	58	1	835	3	N	-0-			-0-
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	-0-
						10	9							

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

08	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			6
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

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842							
RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:		19	RRCID ->	211672	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 6252 - 7366	
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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-

SHURLEY			WELL #:		128	RRCID ->	211674	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5146 - 5998	
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-		-0-
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-

HUDSPETH 1			WELL #:		10	RRCID ->	211713	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8729 PERF. 7114 - 7532	
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	32 1	471 3	N	-0-		-0-
09		510 N	463	-0-	-47	-0-	30 1	433 3	N	-0-		-0-
10		558 N	456	-0-	-102	-0-	29 1	427 3	N	-0-		-0-
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	31 1	423 3	N	-0-		-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	33 1	476 3	N	-0-		-0-
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	481 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41			WELL #:		17	RRCID ->	211715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6240 - 8349	
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	33 1	521 2	Y	-0-		3
09		570 N	451	-0-	-119	-0-	29 1	422 2	Y	-0-		3
10		558 N	509	-0-	-49	-0-	34 1	475 2	Y	-0-	3 1	-0-
11		540 N	474	-0-	-66	-0-	30 1	443 2	Y	1		1
							1 9					
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	30 1	451 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	26 1	439 3	Y	-0-	1 1	-0-

CANYON RANCH			WELL #:		405 S	RRCID ->	211717	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	4222 PERF. 3026 - 3761	
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	52 1	1959 3	Y	-0-		-0-
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	53 1	2076 3	Y	-0-		-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	52 1	1993 3	Y	-0-		-0-
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	54 1	2098 3	Y	-0-		-0-
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	52 1	2012 3	Y	-0-		-0-
01		2201 X	2000	-0-	-201	-0-	53 1	1947 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY			WELL #:		132	RRCID ->	211719	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	6260 PERF. 5144 - 6093	
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302												
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

08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435												
08		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	75 1	1018 3	N	-0-		-0-
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-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005												
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482												
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2	Y	-0-		1
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375												
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	185 1	719 3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328												
08		806 N	772	-0-	-34	-0-	46 1	726 2	Y	-0-		2
09		780 N	756	-0-	-24	-0-	48 1	708 2	Y	-0-		2
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	53 1	750 2	Y	-0-	2 1	-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	47 1	705 2	Y	2		2
							2 9					
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	48 1	727 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
01		806 N	732	-0-	-74	-0-	41 1	690 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 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
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	527 N	161	-0-	-366	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

08	651 N	618	-0-	-33	-0-	35	1	581	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	28	1	623	3	N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	N	-0-			-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	24	1	542	3	N	-0-			-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-
01	682 N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	3	N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	120	1	559	3	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	3	N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	120	1	560	3	N	-0-			-0-
12	713 N	662	-0-	-51	-0-	121	1	541	3	N	-0-			-0-
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	114	1	415	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	89 1	1375 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952													
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080													
08	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	119 1	1883 2		Y	-0-			4
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							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460													
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	144 1	163 3		N	-0-			-0-
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-

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952													
08	961 N	882	-0-	-79	-0-	81 1	801 2		Y	-0-			-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	75 1	739 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
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		-0-
						1 9							
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	79 1	746 3		Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684													
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28 1	387 3		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VALLIANT		WELL #:		10	RRCID ->	212499	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	6198 - 7418
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
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	49	1	700	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1747	RRCID ->	212675	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	5807 - 8987
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	207	1	515	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #:		3	RRCID ->	212691	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	6327 - 7566
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		19	RRCID ->	212694	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	6356 - 7362
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-	1
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	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-

MORRISS 61		WELL #:		6	RRCID ->	212697	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	4582 - 5216
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	37	1	382	2	Y	1	1 1
						1	9					1
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	36	1	377	2	Y	1	1 1
						1	9					1
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	39	1	380	2	Y	1	2
						1	9					
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	36	1	368	2	Y	-0-	1 1
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	39	1	367	2	Y	1	1 1
						1	9					1
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 39		WELL #:		20 X	RRCID ->	212702	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6273 - 8206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	428	-0-	-316	-0-	26	1	402	2	Y	-0-	1
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	-0-
						1	9				2	1
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	1	1
						1	9					
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212707	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	6236 - 8216
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	26	1	369	3	N	-0-	-0-
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-

JONES 118		WELL #:		16	RRCID ->	212708	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7776 - 7816
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	212949	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	6320 - 7498
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	N	-0-	-0-
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	-0-
						1	9				1	8
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	212951	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	6214 - 7423
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		17	RRCID ->	213035	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5852 - 8894
08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	60	1	925	3	N	-0-	-0-
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	55	1	869	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

M O	ALLOW 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
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	64	1	900	3	N	-0-			-0-
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-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-			-0-
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-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

08	527 N	493	-0-	-34	-0-	44	1	449	2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	151	1	2341	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	121	1	1874	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-			-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	N	-0-			-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1834	RRCID ->	213080	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	5355 - 7735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	79 1	1221 3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	69 1	1083 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	70 1	1085 3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	68 1	1054 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	66 1	1038 3		N	-0-		-0-
01	1302 X	1228	-0-	-74	-0-	76 1	1152 3		N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		17	RRCID ->	213082	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	6374 - 8431
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2306	RRCID ->	213085	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8728 - 9238
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	23 1	241 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24 1	245 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	24 1	234 2		Y	-0-		-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	28 1	232 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	28 1	229 2		Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		117	RRCID ->	213121	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5073 - 5914
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-		-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295 2			N	-0-		-0-
12	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 2			N	-0-		-0-
01	465 N	216	-0-	-249	-0-	216 3			N	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		19	RRCID ->	213122	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6144 - 8020
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	84 1	1321 2		Y	-0-		3
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	87 1	1283 2		Y	-0-		3
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	92 1	1300 2		Y	1	3 1	1
						1 9						
11	1350 N	1038	-0-	-312	-0-	65 1	971 2		Y	2		3
						2 9						
12	1426 N	423	-0-	-1003	-0-	26 1	396 2		Y	1	3 1	1
						1 9						
01	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	60 1	996 3		Y	2	2 1	1
						2 9						

MAYFIELD 45		WELL #:		21	RRCID ->	213124	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	6142 - 8426
08	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	96 1	1512 2		Y	-0-		3
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						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 39		WELL #:		23	RRCID ->	213148	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6352 - 7958	
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
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	2	Y	-0-		2
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-
						1	9						
MAYFIELD 40		WELL #:		9	RRCID ->	213151	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6226 - 7244	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-		2
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						
MAYFIELD 34		WELL #:		21	RRCID ->	213155	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6986 - 7110	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-		1
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-
HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	213160	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6264 - 7462	
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	3	N	-0-		-0-
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-
VALLIANT, L. R.		WELL #:		25	RRCID ->	213161	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	6966 - 7406	
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	34	1	475	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
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	
08	837 N	765	-0-	-72	-0-	46 1	719 2	Y	-0-		2
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	-0-
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
						1 9					
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	41 1	686 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
08	3751 X	2954	-0-	-797	-0-	202 1	2752 3	N	-0-		-0-
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-

DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152		
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	6 1	91 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815		
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	64 1	998 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	124 1	1933 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	52 1	811 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KARNES, W. H. C		WELL #:		7 X	RRCID ->	213348	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8534 - 8949	
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	
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	73 1	753 2	Y	-0-			-0-	
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-	

SHURLEY RR 1B		WELL #:		1	RRCID ->	213351	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5438 - 6687	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70 1	1218 3	N	-0-			-0-	
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-	

SHURLEY RR 4B		WELL #:		3	RRCID ->	213352	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	5467 - 6527	
08	434 N	326	-0-	-108	-0-	18 1	308 3	N	-0-			-0-	
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-	

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	213381	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	7248 - 7358	
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	18 1	250 3	N	-0-			-0-	
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-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		13	RRCID ->	213390	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6350 - 8584	
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	52 1	710 3	N	-0-			-0-	
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-	

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		20	RRCID ->	213430	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6426 - 8520	
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	49 1	667 3	N	-0-			-0-	
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-	

SHURLEY 110		WELL #:		20	RRCID ->	213573	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5518 - 6620	
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	18 1	362 3	N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
SHURLEY RR 1A		WELL #:		6	RRCID ->	213587	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5558 - 5822				
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
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	-0-	27	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	-0-	30	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	-0-	28	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		4	RRCID ->	213594	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6348 - 8262				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	-0-	151	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	159	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	155	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #:		21	RRCID ->	213596	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5502 - 6600				
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	-0-	36	1	734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	934	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON 135		WELL #:		9	RRCID ->	213617	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	6122 - 7040				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2

MAYFIELD 32		WELL #:		18	RRCID ->	213620	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6364 - 8124				
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	1	2	1	-0-	-0-
							1	9								
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	1				1
							1	9								
12	651 N	21	-0-	-630	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	183	-0-	-437	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		2	RRCID ->	213623	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	5656 - 8436				
08	775 N	722	-0-	-53	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	-0-	39	1	660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	-0-	41	1	665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	-0-	49	1	639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	-0-	43	1	666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	88 1	1200 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462												
08		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	66 1	1032 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480												
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	41 1	640 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532												
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	44 1	679 3	N	-0-		-0-
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-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120												
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	467 3	N	1	1 8	-0-
09		480 N	451	-0-	-29	-0-	27 1	423 3	N	1	1 8	-0-
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-
01		465 N	319	-0-	-146	-0-	18 1	301 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744												
08		837 N	675	-0-	-162	-0-	41 1	634 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		21	RRCID ->	213761	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6380	-	7494
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	
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	3	N	-0-		-0-	
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-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		303	RRCID ->	213762	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6370	-	7502
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	190	1	221	3	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY RR 1D		WELL #:		1	RRCID ->	213764	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5662	-	6840
08	1209 N	976	-0-	-233	-0-	53	1	923	3	N	-0-		-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1846	RRCID ->	213765	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5313	-	8055
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1164	3	N	-0-		-0-	
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-	

MORRIS 64		WELL #:		11	RRCID ->	213766	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5256	-	5828
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	100	1	304	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
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

MAYFIELD 33		WELL #:		20	RRCID ->	213767	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6286	-	9028
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1			1
						1	9							
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUKE WILSON 173		WELL #:		12X	RRCID ->	213779	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	5790 - 8389			
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
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	-0-	56	1	872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	-0-	51	1	807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNT 24		WELL #:		7	RRCID ->	213781	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8647 - 9184			
08	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	-0-	137	1	1412	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	837	-0-	-693	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	-0-	109	1	1129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	-0-	110	1	1088	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		22	RRCID ->	213789	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	6174 - 7992			
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							2
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	2	2	1	1
							2	9							

MORRISS 64		WELL #:		12	RRCID ->	213794	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5210 - 5770			
08	868 N	819	-0-	-49	-0-	-0-	231	1	587	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	552	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-	231	1	556	2	Y	2			3
							2	9							
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	-0-	219	1	515	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
12	806 N	678	-0-	-128	-0-	-0-	223	1	453	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	569	3	Y	2			3
							2	9							

WILSON, DUKE 174		WELL #:		10	RRCID ->	213795	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5746 - 8090			
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	534	3	N	38	38	8	-0-
							42	9							
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	-0-	201	1	507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	-0-	208	1	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MORRISS 82		WELL #:		6	RRCID ->	213796	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4738 - 5698		
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
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	11 1	117 2	Y	-0-				-0-
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							

VALLIANT, L. R.		WELL #:		21	RRCID ->	213802	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	6352 - 8268		
08		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	97 1	1369 3	N	-0-				-0-
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-

MORRISS 64		WELL #:		16	RRCID ->	213803	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5372 - 5926		
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
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

SHURLEY RR 4D		WELL #:		1	RRCID ->	213807	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	5429 - 6662		
08		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	79 1	1367 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 4C		WELL #:		1	RRCID ->	213808	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	5472 - 5678		
08		837 N	795	-0-	-42	-0-	43 1	752 3	N	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		22	RRCID ->	213811	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6373 - 8374		
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	9 1	143 2	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260														
M O	ALLOW 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
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	60	1	947	2	Y	-0-			2
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							

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172														
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	-0-			-0-
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							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274														
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	189	1	200	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714														
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558														
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	30	1	422	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092														
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	27	1	467	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

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
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	87 1	673 2	Y	-0-		7
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

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

08	558 N	556	-0-	-2	-0-	38 1	518 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

08	1054 N	916	-0-	-138	-0-	50 1	866 3	N	-0-		-0-
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-

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

08	1147 N	842	-0-	-305	-0-	129 1	713 3	N	-0-		-0-
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	3 8	-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	137 1	1943 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HUDSPETH 1		WELL #:		11	RRCID ->	213877	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	6602 - 8656
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
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27 1	408 3	N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		603	RRCID ->	213879	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6306 - 8548
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	43 1	590 3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #:		20	RRCID ->	213886	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332 - 8094
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	13 1	198 2	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		25	RRCID ->	213942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6414 - 7904
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67 1	1056 2	Y	-0-			2
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						

DUKE WILSON 173		WELL #:		14	RRCID ->	213944	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5690 - 7736
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	61 1	950 3	N	-0-			-0-
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-

WARD, RIP "E1"		WELL #:		3	RRCID ->	213959	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5846 - 6734
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	78 1	360 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 64		WELL #:		10	RRCID ->	213970	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4690 - 5714
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
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	146	1	613	2	Y	1	2
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	142	1	599	2	Y	2	3
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	148	1	601	2	Y	2	3
11	750 N	591	-0-	-159	-0-	130	1	460	2	Y	1	3
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	151	1	594	2	Y	2	2
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	151	1	594	3	Y	1	2

SHURLEY 111		WELL #:		20	RRCID ->	213971	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6058 - 6324
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	25	1	523	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		5	RRCID ->	213972	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	5776 - 8033
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	38	1	656	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9212S	RRCID ->	213973	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	4816 - 5138
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		21	RRCID ->	213980	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6338 - 8260
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	61	1	961	2	Y	-0-	2
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	2
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	2	2

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	213982	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6224 - 8486
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUKE WILSON 187		WELL #:		15	RRCID ->	214003	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5658 - 8088	
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
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	88 1	22 3	N	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	214004	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	6324 - 7572	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 111		WELL #:		22	RRCID ->	214018	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	5520 - 6666	
08	589 N	474	-0-	-115	-0-	22 1	452 3	N	-0-				-0-
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-

VALLANT, L.R.		WELL #:		304	RRCID ->	214019	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6284 - 7562	
08	1023 N	952	-0-	-71	-0-	63 1	889 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		1	RRCID ->	214028	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	5428 - 6670	
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53 1	918 3	N	-0-				-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53 1	893 3	N	-0-				-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	55 1	900 3	N	-0-				-0-
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	64 1	842 3	N	-0-				-0-
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	63 1	880 3	N	-0-				-0-
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	56 1	863 3	N	-0-				-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	214030	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	6324 - 7620	
08	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	101 1	1435 3	N	-0-				-0-
09	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	92 1	1200 3	N	-0-				-0-
10	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	92 1	1273 3	N	-0-				-0-
11	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	84 1	1271 3	N	-0-				-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	94 1	1290 3	N	-0-				-0-
01	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	71 1	1031 2	N	-0-				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		11	RRCID ->	214031	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	6330 - 7606	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	-0-				-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 3	N	-0-				-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	N	-0-				-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 3	N	-0-				-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	N	-0-				-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	13 1	193 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 #:		12	RRCID ->	214033	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	6281 - 7748						
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
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	573	3	N	-0-					-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	494	3	N	-0-					-0-
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	-0-		37	1	513	3	N	-0-					-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	-0-		34	1	509	3	N	-0-					-0-
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	-0-		37	1	509	3	N	-0-					-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-		34	1	486	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1602	RRCID ->	214034	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5120 - 7413						
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	293	3	N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	420	3	N	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	435	3	N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	408	3	N	-0-					-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-		26	1	409	3	N	-0-					-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-		27	1	404	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		1204	RRCID ->	214038	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	6457 - 7844						
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	918	3	N	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	946	3	N	-0-					-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	-0-		58	1	914	3	N	-0-					-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	-0-		57	1	933	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		24	RRCID ->	214044	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6364 - 8004						
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-		26	1	408	2	Y	-0-					1
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	399	2	Y	-0-					1
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	406	2	Y	-0-		1	1		-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	-0-		26	1	387	2	Y	1					1
								1	9									
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	-0-		26	1	398	2	Y	1		1	1		1
								1	9									
01	434 N	277	-0-	-157	-0-	-0-		16	1	261	3	Y	-0-		1	1		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:		403	RRCID ->	214049	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7779						
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	129	3	N	2		2	8		-0-
								2	9									
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	122	3	N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-		8	1	126	3	N	-0-					-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	129	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	214053	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6406 - 8558						
08	713 N	580	-0-	-133	-0-	-0-		38	1	542	3	N	-0-					-0-
09	600 N	471	-0-	-129	-0-	-0-		33	1	438	3	N	-0-					-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	-0-		35	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	-0-		31	1	467	3	N	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	605	3	N	-0-					-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	734	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. "Z"		WELL #:		6	RRCID ->	214056	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6397	-	7734		
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-		20	1	330	3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		103	RRCID ->	214435	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6402	-	7720		
08	434	N	245	-0-	-189	-0-		14	1	231	3	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY RR 8		WELL #:		3	RRCID ->	214439	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5250	-	6646		
08	806	N	793	-0-	-13	-0-		43	1	750	3	N	-0-		-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		1055S	RRCID ->	214443	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6292	-	6370		
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-		1606	3			N	-0-		-0-	
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-	

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2310	RRCID ->	214444	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8582	-	9092		
08	465	N	447	-0-	-18	-0-		40	1	407	2	Y	-0-		-0-	
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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	214469	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6178	-	7540		
08	279	N	277	-0-	-2	-0-		19	1	258	3	N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954														
M O	ALLOW 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
08	713 N	615	-0-	-98	-0-	160	1	455	3	N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	163	1	586	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116														
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720														
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	112	1	313	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786														
08	1984 N	1839	-0-	-145	-0-	100	1	1739	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070														
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316														
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	109	1	1539	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY RR 1A		WELL #:		2	RRCID ->	215040	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5570 - 7256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	44	1	770	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 7		WELL #:		2	RRCID ->	215043	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5396 - 6636
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	35	1	605	3	N	-0-	-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	36	1	608	3	N	1	8
						1	9					-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		13	RRCID ->	215058	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	6328 - 7426
08	806 N	801	-0-	-5	-0-	53	1	748	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	215076	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5360 - 7724
08	2046 N	567	-0-	-1479	-0-	34	1	533	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 7		WELL #:		3	RRCID ->	215078	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	5530 - 6642
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		5	RRCID ->	215112	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5505 - 5759
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

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
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	92 1	1065 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1065	-0-	-315	-0-	90 1	975 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	92 1	974 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	90 1	953 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	627	-0-	-489	-0-	92 1	535 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	787	-0-	-267	-0-	81 1	706 3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

08	930 N	572	-0-	-358	-0-	31 1	541 3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	42 1	705 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	44 1	717 3	N	-0-	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52 1	675 3	N	-0-	-0-	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52 1	724 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	48 1	744 3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

08	775 N	755	-0-	-20	-0-	46 1	709 3	N	-0-	-0-	-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44 1	697 3	N	-0-	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47 1	736 3	N	-0-	-0-	-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45 1	699 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	43 1	673 3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	44 1	662 3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

08	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	113 1	1757 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1920 N	1745	-0-	-175	-0-	104 1	1641 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	104 1	1628 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	99 1	1532 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	98 1	1547 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	105 1	1587 3	N	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

08	434 N	338	-0-	-96	-0-	23 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	21 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	25 1	281 3	N	-0-	-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-	25 1	257 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	24 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 1A		WELL #:		8	RRCID ->	215240	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5638 - 6866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE						PROD			
08	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	55	1	955	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #:		20S	RRCID ->	215260	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	4708 - 6022		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		5	RRCID ->	215262	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6246 - 8492		
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	55	1	752	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		5	RRCID ->	215303	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	6755 - 7840		
08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	72	1	1201	3	N	-0-			-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		19	RRCID ->	215331	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6422 - 8600		
08	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	93	1	1264	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		21	RRCID ->	215362	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	7031 - 7164		
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 5		WELL #:		3	RRCID ->	215371	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5412 - 7808		
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #:		3302	RRCID ->	215379	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	6450 - 7762
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
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	17	1	274	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		5	RRCID ->	215383	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	6532 - 7782
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		1	RRCID ->	215385	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	5710 - 6795
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	35	1	609	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		1	RRCID ->	215388	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5554 - 6027
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	58	1	1014	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:		304	RRCID ->	215390	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6456 - 7661
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #:		14	RRCID ->	215391	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6370 - 8069
08	682 N	592	-0-	-90	-0-	35	1	557	2	Y	-0-	1
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	-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	1
						2	9					
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	34	1	565	3	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 #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158													
M	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
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-		233 1	608 2	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768													
08	1240 N	1206	-0-	-34	-0-		66 1	1140 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642													
08	899 N	871	-0-	-28	-0-		47 1	824 3	N	-0-			-0-
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-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772													
08	217 N	116	-0-	-101	-0-		7 1	109 2	Y	-0-			1
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-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715													
08	496 N	481	-0-	-15	-0-		26 1	455 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682													
08	1209 N	1181	-0-	-28	-0-		64 1	1117 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

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
08	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	64	1	999	3	N	-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	3	N	-0-
10	1116 N	979	-0-	-137	-0-	59	1	920	3	N	-0-
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	58	1	898	3	N	-0-
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	56	1	881	3	N	-0-
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	57	1	867	3	N	-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

08	589 N	557	-0-	-32	-0-	37	1	520	3	N	-0-
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	33	1	436	3	N	-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	34	1	476	3	N	-0-
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	31	1	462	3	N	-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	28	1	383	3	N	-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	32	1	459	2	N	-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

08	INC G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

08	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	N	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	5	1	83	3	N	-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

08	INC G-10	199	-0-	199	294	5	1	194	3	Y	-0-
09	524 N	230	-0-	-294	-0-	6	1	224	3	Y	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	Y	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	3	Y	-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 6		WELL #:		6	RRCID ->	215761	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	5472 - 6714		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	748	-0-	-244	-0-		41	1	707	3	N	-0-		-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		17	RRCID ->	215764	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6396 - 7528		
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		68	1	970	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		5	RRCID ->	215770	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5508 - 6840		
08	837 N	752	-0-	-85	-0-		41	1	711	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 4C		WELL #:		3	RRCID ->	215779	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5592 - 6708		
08	1054 N	1014	-0-	-40	-0-		55	1	959	3	N	-0-		-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		18	RRCID ->	215792	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	6318 - 7234		
08	93 N	14	-0-	-79	-0-		1	1	13	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		911S	RRCID ->	215794	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	4714 - 5048	
08	651 N	634	-0-	-17	-0-		634	3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1054S	RRCID ->	215808	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	4756 - 5050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714			
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
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	33 1	577 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922			
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62 1	1085 3	N	-0-			-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185			
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	61 1	859 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864			
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	56 1	970 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728			
08	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	59 1	1023 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736			
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	86 1	1490 3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		929S	RRCID ->	215870	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	4802 - 5114
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	
08		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
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-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		28	RRCID ->	215871	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6132 - 7448
08		465 N	452	-0-	-13	-0-	30 1	422 3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		1	RRCID ->	215872	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	5560 - 7252
08		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	77 1	1344 3	N	-0-	-0-	
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-	

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2309	RRCID ->	215875	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8690 - 9276
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	23 1	238 2	Y	-0-	-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1835	RRCID ->	215876	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7360 - 8800
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-	-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-	-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-	-0-	
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-	-0-	
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		7	RRCID ->	215877	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	5568 - 5828
08		744 N	738	-0-	-6	-0-	40 1	698 3	N	-0-	-0-	
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	41 1	696 3	N	-0-	-0-	
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	44 1	723 3	N	-0-	-0-	
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	53 1	689 3	N	-0-	-0-	
12		775 N	738	-0-	-37	-0-	49 1	689 3	N	-0-	-0-	
01		775 N	751	-0-	-24	-0-	45 1	706 3	N	-0-	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		4	RRCID ->	215880	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	6426 - 7500
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984													
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
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	34	1	836	3	N	-0-		-0-
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	32	1	789	3	N	-0-		-0-
10	868 N	801	-0-	-67	-0-	31	1	770	3	N	-0-		-0-
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	32	1	709	3	N	-0-		-0-
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	35	1	703	3	N	-0-		-0-
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	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													
08	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	98	1	1632	3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	94	1	1574	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	96	1	1579	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	81	1	1409	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	86	1	1439	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	84	1	1528	3	N	-0-		-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550													
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	33	1	471	3	N	-0-		-0-
09	510 N	436	-0-	-74	-0-	31	1	405	3	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	3	N	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-		-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	43	1	619	2	N	-0-		-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696													
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	93	1	87	2	Y	-0-		1
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644													
08	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	69	1	936	3	N	-0-		-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530													
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	42	1	576	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 1F		WELL #:		3	RRCID -> 215923	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 5786	- 7638					
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
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	33	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	35	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	41	1	573	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1F		WELL #:		5	RRCID -> 215925	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 7259	PERF. 5628	- 6854					
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	32	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	35	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	39	1	505	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	37	1	581	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1F		WELL #:		2	RRCID -> 215929	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5682	- 6627					
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	N	-0-	-0-	-0-	

KARNES, W.H. C		WELL #:		11	RRCID -> 215931	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8650	- 8926					
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	80	1	819	2	Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

HUNT 19		WELL #:		7	RRCID -> 215932	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 8930	- 9440					
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	92	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		103S	RRCID -> 215939	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2896	- 4208					
08	775 N	663	-0-	-112	-0-	17	1	646	3	Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

HUNT 19		WELL #:		2	RRCID -> 215954	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8845	- 9346					
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		804	RRCID ->	215955	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	6526 - 6984	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 3	N	-0-			-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9 1	159 3	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164 3	N	-0-			-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	9 1	163 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1131S	RRCID ->	215956	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	4405 - 5486	
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	87 1	104 3	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81 1	99 3	N	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	53 1	98 3	N	-0-			-0-
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	3 1	89 3	N	-0-			-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	3 1	87 3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		2003	RRCID ->	215976	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5902 - 8024	
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344 2		N	-0-			-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455 2		N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	N	1	8		-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424 3		N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		12	RRCID ->	215977	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	6374 - 8600	
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48 1	657 3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 105		WELL #:		10S	RRCID ->	216056	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6210 - 6284	
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
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-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #:		44	RRCID ->	216510	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6320 - 8666	
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42 1	588 3	N	-0-			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	216668	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6188 - 8690	
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	578 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		407S	RRCID ->	216690	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3018 - 4816
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
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1003	RRCID ->	216765	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6668 - 7900
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-	-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		21	RRCID ->	216768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6320 - 8160
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	-0-	1
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
						1	9					1
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	1	1
						1	9					1
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	37	1	610	3	Y	1	2
						1	9					1

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		928	RRCID ->	216889	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8664 - 9030
08	1240 N	825	-0-	-415	-0-	548	1	277	2	Y	-0-	-0-
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-

FIELDS 16		WELL #:		19	RRCID ->	216894	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5724 - 5778
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, "UU"		WELL #:		3	RRCID ->	216961	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6652 - 6720
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	34	1	560	3	N	1	1
						1	9					8
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	30	1	497	3	N	1	1
						1	9					8
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	32	1	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
						2	9					8
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	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. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

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
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	101 1	141 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

08	620 N	577	-0-	-43	-0-	141 1	436 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
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-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

08	589 N	575	-0-	-14	-0-	55 1	520 3	N	-0-		-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	53 1	510 3	N	1	1 8	-0-
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-

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	181 1	705 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH "K"		WELL #:		1003	RRCID ->	216989	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6632 - 7994
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	BALANCE
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		506	RRCID ->	216995	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6590 - 7920
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	110	1	388	3	N	-0-	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	N	3	3 8
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	477	3	N	1	1 8
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
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	109	1	399	3	N	-0-	-0-

MITCHELL , TOM 2		WELL #:		7	RRCID ->	217004	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	6908 - 7196
08	310 X	307	-0-	-3	-0-	17	1	288	3	N	2	2 8
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	2 8
12	310 X	212	-0-	-98	-0-	12	1	194	3	N	5	5 8
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1775	RRCID ->	217005	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5170 - 8299
08	3906 X	3710	-0-	-196	-0-	224	1	3486	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 10		WELL #:		1	RRCID ->	217006	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5782 - 7500
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR9		WELL #:		3	RRCID ->	217007	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	5422 - 7792
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 60		WELL #:		14	RRCID ->	217026	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	4524 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	Y	-0-				8
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

SHURLEY RR 2A		WELL #:		2	RRCID ->	217028	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5758 - 7816
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	43 1	748 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 10		WELL #:		2	RRCID ->	217029	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	6974 - 7820
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	44 1	770 3	N	-0-			-0-
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	43 1	732 3	N	-0-			-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	45 1	739 3	N	-0-			-0-
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	50 1	653 3	N	-0-			-0-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	41 1	575 3	N	-0-			-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	44 1	684 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1616	RRCID ->	217033	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5328 - 7298
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	45 1	692 3	N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43 1	685 3	N	-0-			-0-
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	43 1	668 3	N	-0-			-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	42 1	648 3	N	-0-			-0-
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	42 1	659 3	N	-0-			-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	41 1	626 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		24	RRCID ->	217079	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	6334 - 7550
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	16 1	217 3	N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	13 1	179 3	N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	15 1	171 3	N	-0-			-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	16 1	167 3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	16 1	160 3	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	15 1	163 3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	217080	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	8793	PERF.	6268 - 8692
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	56 1	762 3	N	-0-			-0-
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	49 1	682 3	N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67 1	752 3	N	-0-			-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	66 1	707 3	N	-0-			-0-
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	58 1	585 3	N	-0-			-0-
01	806 N	645	-0-	-161	-0-	55 1	590 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #:		13	RRCID ->	217129	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6520 - 6790
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	217134	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8610 - 8956				
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
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	140	1	76	2	Y	-0-				-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	134	1	66	2	Y	-0-				-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	2	Y	-0-				-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	19	1	186	2	Y	-0-				-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-				-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	2	Y	-0-				-0-

DUKE WILSON		WELL #:		1782	RRCID ->	217135	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6974 - 7666				
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	31	1	480	3	N	-0-				-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	28	1	446	3	N	-0-				-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	475	3	N	-0-				-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	29	1	447	3	N	-0-				-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-				-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	439	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1833	RRCID ->	217137	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7046 - 8156				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

MAYFIELD 45		WELL #:		19	RRCID ->	217159	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6100 - 8068				
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	142	1	2238	2	Y	-0-				-0-
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
							8	9								
01	2387	X	1431	-0-	-956	-0-	81	1	1348	3	Y	2	3	1		1
							2	9								

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		5025	RRCID ->	217203	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8698 - 9248				
08	2263	X	2039	-0-	-224	-0-	181	1	1858	2	Y	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		6	RRCID ->	217204	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6598 - 7154				
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HUDSPETH 1		WELL #:		13	RRCID ->	217205	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	6701 - 7748		
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
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	22 1	329 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		6	RRCID ->	217206	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6690 - 7130		
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CUSENBARY 59		WELL #:		3	RRCID ->	217207	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5863	PERF.	5138 - 5668		
08		1023 N	919	-0-	-104	-0-	60 1	859 3	N	-0-				-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #:		4	RRCID ->	217208	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5244 - 5594		
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	80 1	1153 3	N	-0-				-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		14	RRCID ->	217332	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6273 - 7827		
08		713 N	680	-0-	-33	-0-	45 1	635 3	N	-0-				-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		15	RRCID ->	217334	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	6372 - 8881		
08		589 N	588	-0-	-1	-0-	39 1	549 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)										CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 81267 333										NON-ASSOCIATED							
WILSON, DUKE //CONT.// 385842										RPT							
WELL #: 1783										RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648			
M	O	ALLOW 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-

MAYFIELD 39										WELL #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280	
08		837 N	738	-0-	-99	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					2
09		780 N	711	-0-	-69	-0-	45	1	666	2	Y	-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					2
12		744 N	634	-0-	-110	-0-	39	1	594	2	Y	1	2	1			1
01		713 N	614	-0-	-99	-0-	35	1	579	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY RR 6										WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302	
08		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	74	1	1280	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH "DD"										WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956	
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.										WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013	
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY RR 1A										WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270	
08		961 N	919	-0-	-42	-0-	50	1	869	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 59		WELL #:		5	RRCID ->	217488	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4538 - 5530
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	
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	112 1	1622 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		1	RRCID ->	217491	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	5750 - 7792
08		992 N	906	-0-	-86	-0-	49 1	857 3	N	-0-		-0-
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-

KARNES, W.H. C		WELL #:		12	RRCID ->	217492	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8606 - 9088
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	316 1	1890 2	Y	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "B"		WELL #:		203	RRCID ->	217505	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	6700 - 7774
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 3	N	-0-		-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N	-0-		-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-		-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	9 1	164 3	N	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-		-0-
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	10 1	183 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 59		WELL #:		6	RRCID ->	217507	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	4530 - 5510
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	154 1	876 3	N	-0-		-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	150 1	811 3	N	-0-		-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	149 1	795 3	N	-0-		-0-
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	147 1	829 3	N	-0-		-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	154 1	822 3	N	-0-		-0-
01		930 N	913	-0-	-17	-0-	152 1	761 3	N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #:		11	RRCID ->	217509	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	5662 - 6976
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	136 1	204 2	N	-0-		1
09		420 N	213	-0-	-207	-0-	113 1	99 2	N	1		2
							1 9					
10		372 N	230	-0-	-142	-0-	138 1	92 2	N	-0-	2 1	-0-
11		330 N	176	-0-	-154	-0-	88 1	87 2	N	1		1
							1 9					
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	60 1	107 2	N	-0-		1
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	75 1	103 3	N	1	1 1	1
							1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 1E		WELL #:		1	RRCID ->	217510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5682 - 7032		
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	806 N	790	-0-	-16	-0-		43	1	747	3	N	-0-		-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-		42	1	712	3	N	-0-		-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-		46	1	742	3	N	-0-		-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-		51	1	673	3	N	-0-		-0-
12	775 N	774	-0-	-1	-0-		52	1	722	3	N	-0-		-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-		49	1	756	3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		8028	RRCID ->	217511	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	8729 - 9034		
08	1922 N	513	-0-	-1409	-0-		228	1	285	2	Y	-0-		-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		702	1	1616	2	Y	-0-		-0-
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		730	1	1672	2	Y	-0-		-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		489	1	1062	2	Y	-0-		-0-
12	2077 N	178	-0-	-1899	-0-		94	1	84	2	Y	-0-		-0-
01	2387 N	63	-0-	-2324	-0-		10	1	53	2	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		4	RRCID ->	217515	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6202 - 8550		
08	2015 X	1961	-0-	-54	-0-		134	1	1827	3	N	-0-		-0-
09	1950 X	1850	-0-	-100	-0-		125	1	1725	3	N	-0-		-0-
10	1984 X	1559	-0-	-425	-0-		128	1	1431	3	N	-0-		-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		171	1	1829	3	N	-0-		-0-
12	1953 X	1492	-0-	-461	-0-		134	1	1358	3	N	-0-		-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		176	1	1879	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		5	RRCID ->	217526	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6594 - 6982		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		6	1	95	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "AA"		WELL #:		2503	RRCID ->	217527	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	6574 - 6956		
08	434 N	425	-0-	-9	-0-		91	1	334	3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		4	RRCID ->	217528	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5598 - 7334		
08	589 N	419	-0-	-170	-0-		23	1	396	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990															
M O	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	21	1	352	3	N	2	2	8		-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	2	9								-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	4	4	8		-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	4	9								-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	23	1	380	3	N	-0-				-0-
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	20	1	339	3	N	-0-				-0-
						20	1	344	3	N	3	3	8		-0-
						3	9								
						17	1	307	3	N	-0-				-0-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314															
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-				-0-
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-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914															
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	195	1	1197	2	N	1				4
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1	9								7
10	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	193	1	1083	2	N	3				1
11	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	3	9								5
12	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	204	1	1090	2	N	2	8	1		8
01	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	2	9								4
						201	1	939	2	N	4				
						4	9								
						206	1	922	2	N	3				
						3	9								
						191	1	844	3	N	4	8	1		
						4	9								

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000															
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	162	1	1159	3	N	4	4	8		-0-
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	4	9								-0-
10	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	149	1	1009	3	N	-0-				-0-
11	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	146	1	883	3	N	-0-				-0-
12	1209 N	954	-0-	-255	-0-	139	1	866	3	N	-0-				-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	141	1	813	3	N	-0-				-0-
						139	1	843	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820															
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-				-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	3	N	-0-				-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-				-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-				-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-				-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970															
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	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. 'R'		WELL #:		5	RRCID ->	217719	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6622	- 7914	
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
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	138	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1615	RRCID ->	217721	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5398	- 8188	
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	48	1	741	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1204 E	RRCID ->	217860	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 5346	- 5528	
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2194E	RRCID ->	217863	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 3233	- 3380	
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		6X	RRCID ->	217871	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 5610	- 6837	
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	138	1	788	3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	135	1	757	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	140	1	768	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	145	1	726	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	149	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1832	RRCID ->	217903	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 7050	- 8106	
08	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	95	1	1472	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	80	1	1264	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	95	1	1478	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	91	1	1406	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	98	1	1481	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1266S	RRCID ->	217915	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 6049	- 6106	
08	899 N	612	-0-	-287	-0-	612	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	513	-0-	-357	-0-	513	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	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 1E		WELL #:		4X	RRCID ->	217926	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5840 - 6948		
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
08		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	56 1	974 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		5	RRCID ->	217928	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6574 - 6924		
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	N	-0-				-0-
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-

FIELDS 14		WELL #:		10X	RRCID ->	217943	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	4960 - 5530		
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	55 1	519 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		3	RRCID ->	218002	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6426 - 8512		
08		403 N	362	-0-	-41	-0-	18 1	344 2	Y	-0-				1
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	18 1	321 2	Y	-0-				1
10		372 N	336	-0-	-36	-0-	18 1	318 2	Y	-0-	1 1			-0-
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	17 1	304 2	Y	-0-				-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	18 1	299 2	Y	1				1
							1 9							
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	18 1	300 2	Y	-0-	1 1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		28	RRCID ->	218130	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6646 - 6993		
08		713 N	607	-0-	-106	-0-	34 1	573 3	N	-0-				-0-
09		660 N	572	-0-	-88	-0-	32 1	540 3	N	-0-				-0-
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	33 1	547 3	N	-0-				-0-
11		600 N	484	-0-	-116	-0-	26 1	458 3	N	-0-				-0-
12		589 N	514	-0-	-75	-0-	29 1	485 3	N	-0-				-0-
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	27 1	487 3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		6	RRCID ->	218134	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	5792 - 7826		
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	53 1	917 3	N	-0-				-0-
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1	860 3	N	-0-				-0-
10		1023 N	948	-0-	-75	-0-	55 1	893 3	N	-0-				-0-
11		930 N	863	-0-	-67	-0-	61 1	802 3	N	-0-				-0-
12		930 N	797	-0-	-133	-0-	53 1	744 3	N	-0-				-0-
01		961 N	813	-0-	-148	-0-	49 1	764 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH E		WELL #:		6	RRCID ->	218237	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	6670 - 7024		
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
08	837 N	724	-0-	-113	-0-	41	1	683	3	N	-0-			-0-
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	40	1	670	3	N	1	1	8	-0-
							1							
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	37	1	648	3	N	-0-			-0-
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	40	1	675	3	N	-0-			-0-
01	837 N	704	-0-	-133	-0-	37	1	667	3	N	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #:		16	RRCID ->	218246	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6344 - 8358		
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1454	2	Y	1			3
							1							
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	Y	-0-			3
10	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	61	1	1095	2	Y	1	3	1	1
							1							
11	1380 N	882	-0-	-498	-0-	47	1	834	2	Y	1			2
							1							
12	1426 N	1040	-0-	-386	-0-	60	1	979	2	Y	1			3
							1							
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	-0-	2	1	1

MAYER 21		WELL #:		14	RRCID ->	218251	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	6382 - 8478		
08	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	99	1	1839	2	Y	1			4
							1							
09	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	93	1	1705	2	Y	1			5
							1							
10	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	102	1	1828	2	Y	1	4	1	2
							1							
11	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	96	1	1690	2	Y	1			3
							1							
12	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	101	1	1644	2	Y	1			4
							1							
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	103	1	1676	2	Y	2	4	1	2
							2							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #:		5	RRCID ->	218320	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6606 - 7962		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #:		4	RRCID ->	218326	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	6674 - 8144		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #:		2032	RRCID ->	218330	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 8860 - 9198
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		9	RRCID ->	218331	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 5068 - 7070
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2		N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1269S	RRCID ->	218471	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 4694 - 5136
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3		N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #:		10 S	RRCID ->	218489	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 4596 - 5080
08	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3		N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #:		13S	RRCID ->	218493	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 4619 - 4948
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		8	RRCID ->	218497	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6692 - 6862
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 21		WELL #:		17	RRCID ->	218498	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6500 - 7494		
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
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	Y	-0-				1
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #:		2	RRCID ->	218500	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	6756 - 7804		
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #:		18S	RRCID ->	218502	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6090 - 6132		
08	INC	G-10	891	-0-	891	1801	891 3		N	-0-				-0-
09		2200 N	777	-0-	-1423	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-

CANYON RANCH 115		WELL #:		17S	RRCID ->	218503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	4480 - 5170		
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	211 1	865 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "Z"		WELL #:		2403	RRCID ->	218504	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6704 - 6459		
08		806 N	522	-0-	-284	-0-	228 1	294 3	N	-0-				-0-
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-
							2 9							
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	266 1	1086 3	N	2	2 8			-0-
							2 9							
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #:		17	RRCID ->	218505	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	6230 - 7362		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		19	RRCID ->	218507	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6211 - 8492	
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
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		5	RRCID ->	218560	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	6666 - 7924	
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	223	1	1653	3	N	5	5 8	-0-
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-	-0-
01	1736 N	1206	-0-	-530	-0-	188	1	1018	3	N	-0-	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	218824	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6428 - 7500	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		409S	RRCID ->	218825	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3024 - 3732	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER 128		WELL #:		19	RRCID ->	218829	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5566 - 6680	
08	868 N	816	-0-	-52	-0-	134	1	681	2	Y	1		3
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	131	1	673	2	Y	1		4
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1275	2	Y	3	6 1	1
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	177	1	1118	2	Y	5		6
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	179	1	1076	2	Y	3		9
01	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	167	1	1072	3	Y	5	9 1	5

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		7025X	RRCID ->	218887	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8882 - 9066	
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	13	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SAWYER 144		WELL #:		14	RRCID ->	218889	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 5651 - 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 144		WELL #:		10	RRCID ->	218890	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 5830 - 7191				
08	1426	N	930	-0-	-496	-0-	52	1	877	2	Y	1	1	8	2
							1	9							
09	870	N	655	-0-	-215	-0-	37	1	614	2	Y	4	2	8	4
							4	9							
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	2	5	1	1
							2	9							
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	5	2	8	4
							6	9							
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	2			6
							2	9							
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	5	6	1	5
							6	9							

CANYON RANCH		WELL #:		304S	RRCID ->	218892	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF. 2730 - 3134				
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	3	Y	-0-			-0-
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-

MAYER 19		WELL #:		9	RRCID ->	218893	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 6390 - 7372				
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	33	1	610	2	Y	-0-			1
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							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		5	RRCID ->	218897	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6394 - 7826				
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
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-

CANYON RANCH		WELL #:		303S	RRCID ->	218904	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2738 - 2943				
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	219020	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6228 - 7562			
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
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-			45	1	620	3	N	-0-	-0-	
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-	

FIELDS 14				WELL #:	8	RRCID ->	219032	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4960 - 5482		
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-			63	1	598	3	N	-0-	-0-	
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-	

HILL-MAYRAY "D"				WELL #:	2	RRCID ->	219042	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8942 - 9026		
08	4247 X	3980	-0-	-267	-0-			312	1	3668	2	Y	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 126				WELL #:	16S	RRCID ->	219047	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3536 - 5128		
08	930 N	915	-0-	-15	-0-			915	3		N	-0-	-0-		
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-		

SAWYER 128				WELL #:	18	RRCID ->	219108	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5542 - 6850		
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			66	1	1105	2	Y	2	1 8	
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-			60	1	1002	2	Y	2		
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-			53	1	806	2	Y	2	5 1	
11	960 N	937	-0-	-23	-0-			68	1	866	2	Y	3		
12	992 N	826	-0-	-166	-0-			61	1	763	2	Y	2		
01	868 N	800	-0-	-68	-0-			52	1	745	3	Y	3	6 1	

SHURLY 96				WELL #:	18	RRCID ->	219109	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5334 - 6068		
08	INC G-10	1	-0-	1	6			1	3		N	-0-	-0-		
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-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		5	RRCID ->	219110	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6612 - 7950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	57 1	948 3	915 3	N	-0-			-0-
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	54 1	915 3	915 3	N	-0-			-0-
10	992 N	891	-0-	-101	-0-	51 1	840 3	840 3	N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	53 1	924 3	924 3	N	-0-			-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	48 1	813 3	813 3	N	-0-			-0-
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	45 1	811 3	811 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #:		2303	RRCID ->	219157	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6688 - 7928	
08	465 N	134	-0-	-331	-0-	8 1	126 3	126 3	N	-0-			-0-
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	8 1	136 3	136 3	N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 3	139 3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	127 3	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	7 1	124 3	124 3	N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 3	129 3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #:		17	RRCID ->	219168	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	5377 - 5786	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1	329 3	329 3	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35 1	333 3	333 3	N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35 1	360 3	360 3	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35 1	330 3	330 3	N	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	34 1	325 3	325 3	N	-0-			-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	24 1	342 3	342 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		12S	RRCID ->	219181	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4774 - 5034	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-			-0-
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-

POWELL 23		WELL #:		4	RRCID ->	219189	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7388 - 8246	
08	682 N	589	-0-	-93	-0-	26 1	552 2	552 2	Y	10	10 1		7
						11 9							
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	23 1	505 2	505 2	Y	11	11 1		7
						12 9							
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	23 1	499 2	499 2	Y	12	10 1	2 8	7
						13 9							
11	570 N	400	-0-	-170	-0-	18 1	372 2	372 2	Y	9	12 1		4
						10 9							
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	21 1	436 2	436 2	Y	12	9 1		7
						13 9							
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	23 1	469 3	469 3	Y	11	13 1		5
						12 9							

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		103	RRCID ->	219207	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6589 - 8038	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 3	139 3	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1	136 3	136 3	N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 3	137 3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	149 3	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	7 1	124 3	124 3	N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 3	125 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

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
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	62	1 1077 3	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

08	775 N	748	-0-	-27	-0-	35	1 713 3	N	-0-		-0-
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-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	128	1 910 2	Y	4	2 1	2
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1 1207 2	Y	6	8 1	-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	149	1 1360 2	Y	8	8 1	-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	143	1 1306 2	Y	8	4 1	4
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	148	1 1314 2	Y	7	7 1	4
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	151	1 1300 3	Y	3	4 1	3

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

08	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1 53 2	Y	1	1 1	-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1 46 2	Y	1	1 1	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1 51 2	Y	1	1 1	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1 47 2	Y	1		1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1 48 2	Y	1	1 1	1
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1 46 3	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

08	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	52	1 961 2	Y	-0-		2
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
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
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	57	1 928 2	Y	1	2 1	1

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 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
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	23	1	505	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
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						

RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044				
08	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	137	1	1605	2	Y	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N"		WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433				
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	45	1	1114	3	N	-0-		-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366				
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	24	1	335	3	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530				
08	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	228	1	2557	2	Y	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548				
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	148	1	1663	2	Y	-0-		-0-
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-

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 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	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	-0-			-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	Y	-0-			-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	-0-			-0-	
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1303	RRCID ->	219461	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6532 -	7651	
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	82 1	184 3	N	-0-			-0-	
09	450 N	258	-0-	-192	-0-	79 1	179 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	81 1	172 3	N	-0-			-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	81 1	211 3	N	-0-			-0-	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	84 1	218 3	N	-0-			-0-	
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	83 1	223 3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1403	RRCID ->	219470	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 6540 -	7724	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	41 1	677 3	N	-0-			-0-	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	46 1	780 3	N	-0-			-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36 1	595 3	N	-0-			-0-	
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	51 1	886 3	N	-0-			-0-	
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	55 1	923 3	N	-0-			-0-	
01	868 X	327	-0-	-541	-0-	17 1	310 3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		25	RRCID ->	219472	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7066 -	7942	
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	26 1	642 3	N	-0-			-0-	
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	34 1	844 3	N	-0-			-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	35 1	850 3	N	-0-			-0-	
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36 1	807 3	N	-0-			-0-	
12	899 N	742	-0-	-157	-0-	35 1	707 3	N	-0-			-0-	
01	899 N	847	-0-	-52	-0-	31 1	816 3	N	-0-			-0-	

MAYFIELD 46		WELL #:		24	RRCID ->	219525	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 6188 -	7850	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	N	-0-			1	
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	39 1	570 2	N	-0-			1	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	41 1	578 2	N	1	2 1		-0-	
						1 9							
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39 1	578 2	N	2			2	
						2 9							
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40 1	611 2	N	1	2 1		1	
						1 9							
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	34 1	570 3	N	-0-	1 1		-0-	

KELLY 125		WELL #:		26	RRCID ->	219532	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5213 -	6608	
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	120 1	590 2	Y	4	2 1		2	
						4 9							
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	115 1	546 2	Y	3	5 1		-0-	
						3 9							
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	118 1	552 2	Y	4	4 1		-0-	
						4 9							
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	117 1	606 2	Y	4	2 1		2	
						4 9							
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	113 1	689 2	Y	4	4 1		2	
						4 9							
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	142 1	1000 3	Y	3	2 1		3	
						3 9							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	47	1	1171	3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "H"				WELL #:	5	RRCID ->	219554	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7112 - 8072			
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	25	1	629	3	N	-0-		-0-	
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-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"				WELL #:	18	RRCID ->	219577	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7074 - 7424			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VALLIANT, L. R.				WELL #:	22	RRCID ->	219578	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6248 - 7516			
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	38	1	536	3	N	-0-		-0-	
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-	

WARD, RC				WELL #:	7	RRCID ->	219580	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6008 - 7056			
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	121	1	410	3	N	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY 166				WELL #:	18	RRCID ->	219581	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 5539 - 6986			
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	115	1	350	2	Y	2	2 1	2	
							2	9							
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	2
							4	9							
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	5	3 1	1 8	3
							6	9							
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	507	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								
MAYER 4 LTD		WELL #:		1	RRCID ->	219606	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6418 - 8506
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-	3
09	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	76	1	1397	2	Y	1	4
						1	9					
10	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	79	1	1411	2	Y	-0-	1
11	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	76	1	1346	2	Y	1	2
						1	9					
12	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	81	1	1316	2	Y	1	3
						1	9					
01	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	81	1	1322	2	Y	2	2
						2	9					

SHURLEY 147		WELL #:		20	RRCID ->	219721	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	5562 - 6943
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	3	3
						3	9					
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	2	2
						2	9					
10	434 N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-	-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-

SHURLEY 147		WELL #:		22	RRCID ->	219869	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	5530 - 6910
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
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-

MAYER		WELL #:		609	RRCID ->	219871	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6784 - 7966
08	465 N	336	-0-	-129	-0-	183	1	153	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER		WELL #:		6010	RRCID ->	219878	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6852 - 7146
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	32	1	521	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		14	RRCID ->	219881	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	5342 - 9130
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	60	1	938	3	N	-0-	-0-
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-

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	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
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 8768	-	9032				
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	3	N	-0-			-0-
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-

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5202	-	6224				
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	222	2	Y	2	1	1	2
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

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5136	-	6184				
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	129	1	793	2	Y	4	2	1	2
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

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5238	-	6368				
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	77	1	122	2	Y	1	1	1	1
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

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	Y	1			1
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37 1	540 2	Y	3	1 1		3
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35 1	515 2	Y	3	3 1		3
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	358 2	Y	2	3 1	1 8	1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	408 2	Y	4	2 1	1 8	2
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	25 1	390 3	Y	3	3 1		2

SHURLEY 99		WELL #:		20	RRCID ->	220019	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	6160 - 6924
08	775 N	462	-0-	-313	-0-	21 1	441 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1768	RRCID ->	220028	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	5176 - 7570
08	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	77 1	1190 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		11	RRCID ->	220030	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	5330 - 8220
08	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	97 1	1508 3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 124		WELL #:		22	RRCID ->	220037	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	5118 - 6424
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	68 1	1249 2	Y	7	6 1		7
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62 1	1168 2	Y	6	6 1		7
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64 1	1209 2	Y	7	8 1		6
11	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	60 1	1160 2	Y	8	9 1		5
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	59 1	1178 2	Y	8	7 1		6
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	58 1	1173 3	Y	9	9 1		6

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99 1	1825 2	Y	10	7 1		10
						11 9						
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	92 1	1728 2	Y	9	9 1		10
						10 9						
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72 1	1348 2	Y	8	11 1		7
						9 9						
11	1500 N	1365	-0-	-135	-0-	67 1	1289 2	Y	8	10 1		5
						9 9						
12	1550 N	910	-0-	-640	-0-	43 1	859 2	Y	7	7 1		5
						8 9						
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	62 1	1243 3	Y	8	7 1		6
						9 9						

KELLY 126		WELL #:		18	RRCID ->	220041	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	4901 - 6277
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	44 1	697 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
09	750 N	673	-0-	-77	-0-	40 1	631 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	43 1	720 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	38 1	638 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43 1	671 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	43 1	724 3	Y	3	4 1		2
						3 9						

HUDSPETH "B"		WELL #:		104	RRCID ->	220043	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	6814 - 7740
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #:		8	RRCID ->	220071	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6594 - 7538
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	16 1	241 2	Y	-0-			-0-
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
						1 9						
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30 1	334 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27 1	301 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

VALLIANT, L. R.		WELL #:		26	RRCID ->	220072	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6268 - 7586
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	30 1	429 3	N	-0-			-0-
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-

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	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
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-		73 1	817 2	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #:		20	RRCID ->	220078	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	5618 - 7042
08	341 N	279	-0-	-62	-0-		18 1	260 2	Y	1	1 1	1
09	300 N	275	-0-	-25	-0-		18 1	256 2	Y	1	1 1	1
10	279 N	269	-0-	-10	-0-		17 1	250 2	Y	2	2 1	1
11	270 N	229	-0-	-41	-0-		15 1	212 2	Y	2	2 1	1
12	279 N	217	-0-	-62	-0-		14 1	202 2	Y	1	1 1	1
01	279 N	222	-0-	-57	-0-		13 1	207 3	Y	2	2 1	1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	220080	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6868 - 6940
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-		6 1	158 3	N	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		4	RRCID ->	220095	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2902 - 3258
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		57 1	80 2	Y	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3002	RRCID ->	220098	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6520 - 7962
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		95 1	1570 3	N	-0-		-0-
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-

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 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		
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	179 1	779 3	N	9	9 8	-0-	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	10 9	739 3	N	4	4 8	-0-	
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	172 1	790 3	N	3	3 8	-0-	
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	4 9	510 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	180 1	378 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	961 N	482	-0-	-479	-0-	3 9	332 3	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSPETH "I"		WELL #:		5	RRCID ->	220117	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7324 -	8400
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70 1	1045 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	63 1	915 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1240 N	955	-0-	-285	-0-	62 1	893 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1080 N	789	-0-	-291	-0-	53 1	736 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1023 N	733	-0-	-290	-0-	47 1	686 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	961 N	760	-0-	-201	-0-	51 1	709 3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER 3C		WELL #:		25	RRCID ->	220119	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 6412 -	8264
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	42 1	787 2	Y	1			2
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	1 9	751 2	Y	-0-			2
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	41 1	753 2	Y	1	2 1		1
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	42 1	717 2	Y	-0-			1
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	41 1	709 2	Y	1			2
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	43 1	703 2	Y	1	2 1		1

RIMEL		WELL #:		1	RRCID ->	220121	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7450 -	8768
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	18 1	270 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	18 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	18 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	N	-0-	-0-	-0-	

WHITEHEAD 10		WELL #:		3	RRCID ->	220130	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 6412 -	8570
08	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	120 1	1349 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1650 X	1195	-0-	-455	-0-	107 1	1088 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	140 1	1400 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1590 X	1420	-0-	-170	-0-	131 1	1289 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1550 X	1404	-0-	-146	-0-	128 1	1276 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	128 1	1255 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		9	RRCID ->	220132	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 6434 -	7736
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	10 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	11 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	10 1	154 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	9 1	132 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 32		WELL #:		10	RRCID -> 220165		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 - 8172	
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
08		589 N	589	-0-	-0-	35 1	554 2	Y		-0-			1
09		570 N	556	-0-	-14	35 1	521 2	Y		-0-			1
10		563 N	563	-0-	-0-	37 1	526 2	Y		-0-	1 1		-0-
11		570 N	538	-0-	-32	34 1	503 2	Y		1			1
						1 9							
12		589 N	546	-0-	-43	34 1	510 2	Y		2	2 1		1
						2 9							
01		558 N	530	-0-	-28	30 1	500 3	Y		-0-	1 1		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		103	RRCID -> 220171		COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6440 - 7784	
08		713 N	587	-0-	-126	34 1	553 3	N		-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	41 1	633 3	N		-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	41 1	608 3	N		-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	39 1	562 3	N		-0-			-0-
12		682 N	607	-0-	-75	36 1	571 3	N		-0-			-0-
01		651 N	466	-0-	-185	27 1	439 3	N		-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #:		18	RRCID -> 220222		COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5486 - 6164	
08		717 N	717	-0-	-0-	33 1	684 3	N		-0-			-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	31 1	627 3	N		-0-			-0-
10		558 N	452	-0-	-106	23 1	429 3	N		-0-			-0-
11		690 N	430	-0-	-260	22 1	408 3	N		-0-			-0-
12		682 N	1	-0-	-681	1 3		N		-0-			-0-
*01		594 N	594	-0-	-0-	30 1	564 3	N		-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		26	RRCID -> 220224		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7116 - 7346	
08		4402 X	4247	-0-	-155	165 1	4081 3	N		1	1 8		-0-
						1 9							
09		4200 X	3993	-0-	-207	155 1	3837 3	N		1	1 8		-0-
						1 9							
10		4278 X	3969	-0-	-309	156 1	3813 3	N		-0-			-0-
11		4140 X	3573	-0-	-567	154 1	3412 3	N		6	6 8		-0-
						7 9							
12		4278 X	3791	-0-	-487	178 1	3613 3	N		-0-			-0-
01		4247 X	3927	-0-	-320	146 1	3781 3	N		-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		1905	RRCID -> 220226		COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	5848 - 7824	
08		254 N	254	-0-	-0-	254 2		N		-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		240 N	61	-0-	-179	61 2		N		-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	16 2		N		-0-			-0-
*01		30 N	30	-0-	-0-	30 3		N		-0-			-0-

FRIEND		WELL #:		2802	RRCID -> 220231		COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8828 - 9062	
08		1132 N	1132	-0-	-0-	190 1	942 2	Y		-0-			-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	285 1	1672 2	Y		-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	299 1	1717 2	Y		-0-			-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0-	286 1	1561 2	Y		-0-			-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0-	284 1	1269 2	Y		-0-			-0-
01		2015 N	1557	-0-	-458	279 1	1278 2	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		930 N	897	-0-	-33	-0-	99 1	794 2	Y	4	2	1		2
							4 9							
09		870 N	850	-0-	-20	-0-	96 1	750 2	Y	4	6	1		-0-
							4 9							
10		899 N	860	-0-	-39	-0-	98 1	756 2	Y	5	5	1		-0-
							6 9							
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	95 1	742 2	Y	4	2	1		2
							4 9							
12		868 N	848	-0-	-20	-0-	98 1	746 2	Y	4	4	1		2
							4 9							
01		868 N	867	-0-	-1	-0-	101 1	764 3	Y	2	2	1		2
							2 9							

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290														
08		930 N	480	-0-	-450	-0-	22 1	458 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610														
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	65 1	935 2	Y	5	5	1		5
							6 9							
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	63 1	907 2	Y	5	5	1		5
							6 9							
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	66 1	965 2	Y	6	6	1		5
							7 9							
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	63 1	910 2	Y	6	7	1		4
							7 9							
12		1023 N	936	-0-	-87	-0-	58 1	871 2	Y	6	5	1		5
							7 9							
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	60 1	920 3	Y	6	7	1		4
							7 9							

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224														
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	41 1	770 2	Y	4				4
							4 9							
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	35 1	665 2	Y	5	5	1		4
							6 9							
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	29 1	551 2	Y	3	5	1		2
							3 9							
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	513 2	Y	4	3	1		3
							4 9							
01		713 N	514	-0-	-199	-0-	24 1	487 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 #:		21	RRCID ->	220265	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5314 - 6386	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	Y	2	1 1	1
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

KELLY 124		WELL #:		26	RRCID ->	220347	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5122 - 6436	
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	7	6 1	7
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

KIRBY 184		WELL #:		9	RRCID ->	220407	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6246 - 6626	
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	Y	-0-		5
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

MAYFIELD 34		WELL #:		23	RRCID ->	220449	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6362 - 8302	
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	Y	-0-		1
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-	13	1	200	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN 16		WELL #:		5	RRCID ->	220484	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4748 - 6640	
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	39	1	409	2	Y	-0-	1 1	1
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	2	2 1	1
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	1		2
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	38	1	380	2	Y	1	2 1	1
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	43	1	401	2	Y	2	2 1	1
01	496 N	382	-0-	-114	-0-	37	1	345	3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	220486	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	6724 - 7058
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	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 123				WELL #:	24	RRCID ->	220494	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 5196 - 6486
08	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	68	1	1258	2	Y	7	7 1 7
09	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	58	1	1091	2	Y	6	7 1 6
10	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	57	1	1080	2	Y	7	7 1 6
11	1290 N	1094	-0-	-196	-0-	54	1	1029	2	Y	10	8 1 4 8 4
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	55	1	1094	2	Y	11	6 1 3 8 6
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	Y	7	8 1 5

SHURLEY 36				WELL #:	13	RRCID ->	220498	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 5276 - 6764
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	48	1	686	2	Y	3	3 1 3
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	Y	4	3 1 4
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	48	1	691	2	Y	4	4 1 4
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	630	2	Y	4	5 1 3
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	45	1	672	2	Y	5	4 1 4
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	42	1	650	3	Y	4	5 1 3

MORRISS 64				WELL #:	13	RRCID ->	220523	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 4824 - 5826
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	178	1	887	2	Y	3	2 1 3
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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 21		WELL #:		15	RRCID ->	220526	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6354 - 7384
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	
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	36	1	677	2	Y	-0-	1
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	35	1	639	2	Y	1	2
						1	9					
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	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
						1	9					
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-	1 1

JONES 118		WELL #:		23	RRCID ->	220527	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	4984 - 6226
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	24	1	437	2	Y	2	2 1
						2	9					
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	22	1	407	2	Y	2	2 1
						2	9					
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	23	1	426	2	Y	3	3 1
						3	9					
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	22	1	420	2	Y	5	3 1 2 8
						6	9					
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	4	3 1 1 8
						4	9					
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	419	3	Y	3	3 1
						3	9					

MAYER RANCH "Z"		WELL #:		2404	RRCID ->	220530	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6564 - 7904
08	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	68	1	1130	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	62	1	1044	3	N	1	1 8
						1	9					
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
						3	9					
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		9	RRCID ->	220532	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7151 - 8315
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	82	1	1103	2	Y	3	5
						3	9					
09	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	75	1	1151	2	Y	4	6 1
						4	9					
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	Y	6	6 1
						7	9					
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	5	6 1
						6	9					
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	8	6 1
						9	9					
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	Y	5	6 1
						6	9					

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	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	
08		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	78 1	1237 2	Y	-0-		3
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					

SIMMONS RANCH		WELL #:		105	RRCID ->	220536	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6242 - 7468
08		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #:		12	RRCID ->	220538	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6262 - 8478
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62 1	970 2	Y	-0-		2
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					

MAYER RANCH FF		WELL #:		3003	RRCID ->	220541	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	6448 - 7840
08		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	59 1	970 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		11	RRCID ->	220675	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	6650 - 9002
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	28 1	438 3	N	-0-		-0-
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-

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
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	86	1	896	2	N	2	2 1	2
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	121	1	1258	2	N	3	3 1	2
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	998	2	N	3		5
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	884	2	N	1	4 1	2
12	1116 N	809	-0-	-307	-0-	78	1	729	2	N	2	3 1	1
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	84	1	772	3	N	2		3

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	4	4 1	2
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	Y	4	4 1	2
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	52	1	868	2	Y	4	4 1	2
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	49	1	826	2	Y	5	4 1	3
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	55	1	861	2	Y	5	4 1	4
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	51	1	867	3	Y	4	5 1	3

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

08	1023 N	862	-0-	-161	-0-	51	1	807	2	Y	4	4 1	2
09	960 N	541	-0-	-419	-0-	32	1	507	2	Y	2	3 1	1
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-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	86	1	1370	2	Y	6	6 1	3
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	6	7 1	2
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	8	7 1	3
11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	79	1	1318	2	Y	7	6 1	4
12	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	85	1	1319	2	Y	8	6 1	6
01	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	77	1	1307	3	Y	5	7 1	4

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
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							

CAUTHORN, MACK 130				WELL #:	12	RRCID ->	220710	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 6810 -	6816	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER 112				WELL #:	19	RRCID ->	220736	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 5364 -	6496	
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	123	1	616	2	Y	-0-			2
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							

RIMEL				WELL #:	2	RRCID ->	220740	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7488 -	7859	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON 54				WELL #:	11	RRCID ->	220759	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 5112 -	5916	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	167	1	945	3	N	-0-			-0-
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-

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	* * 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	
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	116 1	638 2	Y	4	2 1		2
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	110 1	558 2	Y	3	5 1		-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	111 1	531 2	Y	3	3 1		-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	109 1	551 2	Y	4	2 1		2
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	113 1	550 2	Y	3	3 1		2
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	113 1	541 3	Y	1	2 1		1

REED 100		WELL #:		21	RRCID ->	220763	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5070 - 6032
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 1	447 2	Y	2	1 1		1
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	Y	2	3 1		-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	19 1	414 2	Y	2	2 1		-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	16 1	352 2	Y	2	1 1		1
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	15 1	328 2	Y	2	2 1		1
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	17 1	344 3	Y	1	1 1		1

SHURLEY 123		WELL #:		26	RRCID ->	220764	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	5099 - 6356
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	1	1 1		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	Y	1	1 1		-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	1	1 1		-0-

WHITEHEAD 10		WELL #:		2	RRCID ->	220771	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	6306 - 7540
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	88 1	981 2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	91 1	930 2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	94 1	941 2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	977	-0-	-43	-0-	90 1	887 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	94 1	941 2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	95 1	927 2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		303	RRCID ->	220773	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	6430 - 6828
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 1	371 3	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23 1	361 3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	N	-0-			-0-
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	16 1	227 3	N	-0-			-0-
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	16 1	259 3	N	-0-			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	15 1	249 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									
MORRISS 61		WELL #:		4	RRCID ->	220784	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 4512 -	5502	
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		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	13	1	135	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	14	1	136	2	Y	1		1
						1	9						
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-
						1	9						
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-		-0-
SHURLEY 139		WELL #:		4	RRCID ->	220786	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5088 -	6520	
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	39	1	656	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	36	1	603	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	36	1	568	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	30	1	510	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
MITTEL, BEN		WELL #:		9	RRCID ->	220787	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5626 -	5976	
08	434 N	48	-0-	-386	-0-	48	2			N	-0-		-0-
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-
JONES 120		WELL #:		15	RRCID ->	220788	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 5160 -	6230	
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	36	1	605	2	Y	1		2
						1	9						
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	28	1	464	2	Y	1		3
						1	9						
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	42	1	534	2	Y	2		3
						2	9						
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	Y	1		4
						1	9						
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	35	1	506	3	Y	2	4 1	2
						2	9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	80 1 7 9	1140 2	Y	6	6 1		6
09	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	75 1 7 9	1081 2	Y	6	6 1		6
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	76 1 8 9	1108 2	Y	7	7 1		6
11	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	66 1 7 9	965 2	Y	6	8 1		4
12	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	66 1 8 9	990 2	Y	7	6 1		5
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	64 1 8 9	987 3	Y	7	7 1		5

SHURLEY 142		WELL #:		23	RRCID ->	220791	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5276 -	6672
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	48 1 4 9	687 2	Y	4	4 1		4
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45 1 3 9	651 2	Y	3	3 1		4
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9	668 2	Y	3	4 1		3
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	42 1 4 9	604 2	Y	4	5 1		2
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	40 1 6 9	604 2	Y	5	4 1		3
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	40 1 6 9	620 3	Y	5	5 1		3

REED 116		WELL #:		22	RRCID ->	220793	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5064 -	6368
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	339 2	Y	2	1 1		1
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	310 2	Y	1	2 1		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	313 2	Y	2	2 1		-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	13 1 2 9	281 2	Y	2	1 1		1
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	12 1 2 9	251 2	Y	2	2 1		1
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	13 1 1 9	265 3	Y	1	1 1		1

KELLY 125A		WELL #:		22	RRCID ->	220794	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 4938 -	6292
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	65 1 4 9	1029 2	Y	4	5 1		2
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	65 1 6 9	1022 2	Y	5	5 1		2
10	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	61 1 6 9	1032 2	Y	5	5 1		2
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	60 1 7 9	1003 2	Y	6	5 1		3
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	65 1 8 9	1008 2	Y	7	5 1		5
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	59 1 3 9	1005 3	Y	3	5 1		3

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 AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	2	Y	-0-			-0-
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-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

08	651 N	600	-0-	-51	-0-	113	1	484	2	Y	3	3	1	3
09	630 N	550	-0-	-80	-0-	102	1	445	2	Y	3	3	1	3
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	111	1	445	2	Y	4	4	1	3
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	5	4	1	2 8
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	490	2	Y	5	3	1	1 8
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	476	3	Y	3	4	1	2

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			5
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

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

08	465 N	415	-0-	-50	-0-	107	1	306	2	Y	2	1	1	1
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	103	1	283	2	Y	2	3	1	-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	106	1	290	2	Y	2	2	1	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	106	1	347	2	Y	2	1	1	1
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	109	1	341	2	Y	2	2	1	1
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	339	3	Y	1	1	1	1

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

08	837 N	802	-0-	-35	-0-	52	1	746	2	Y	4	4	1	4
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	50	1	717	2	Y	4	4	1	4
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	50	1	727	2	Y	5	5	1	4
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	46	1	669	2	Y	4	5	1	3
12	806 N	715	-0-	-91	-0-	44	1	665	2	Y	5	4	1	4
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	43	1	658	3	Y	4	5	1	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 82		WELL #:		9	RRCID ->	220860	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4838 -	5776
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
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	183 1	532 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	172 1	453 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	169 1	363 2	Y	1			2
						1 9						
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	158 1	308 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	177 1	416 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	198 1	609 3	Y	1			2
						1 9						

SIMMONS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	220874	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 5984 -	6762
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	700 2		N	-0-			-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2		N	-0-			-0-
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2		N	-0-			-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 2		N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2		N	-0-			-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3		N	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #:		7	RRCID ->	220876	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 4884 -	5844
08	930 N	653	-0-	-277	-0-	178 1	474 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	208 1	828 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	234 1	999 2	Y	3			5
						3 9						
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	207 1	804 2	Y	1	4 1		2
						1 9						
12	1085 N	698	-0-	-387	-0-	187 1	509 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
01	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	220 1	807 3	Y	2			3
						2 9						

SIMMONS 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	220878	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 6080 -	6846
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2		N	-0-			-0-
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	730 2		N	-0-			-0-
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 2		N	-0-			-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 2		N	-0-			-0-
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	702 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3		N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #:		6	RRCID ->	220881	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6526 -	6634
08	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	103 1	1097 2	Y	1	8 1		3
						1 9						
09	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	100 1	1038 2	Y	4			7
						4 9						
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	100 1	966 2	Y	4	8 1		3
						4 9						
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	124 1	1271 2	Y	6			9
						7 9						
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	121 1	1145 2	Y	2	9 1		2
						2 9						
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	113 1	1135 3	Y	5			7
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	Y	1	1	8	-0-
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	67	1	757	2	Y	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	65	1	716	2	Y	2	2	8	-0-
12	837 N	734	-0-	-103	-0-	60	1	671	2	Y	3	3	8	-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	Y	-0-			-0-

PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478					
08	1798 N	1477	-0-	-321	-0-	102	1	1371	2	Y	4			7
09	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	92	1	1427	2	Y	4	7	1	4
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	97	1	1564	2	Y	7	7	1	4
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	6	7	1	3
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	10	8	1	5
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	94	1	1572	2	Y	6	8	1	3

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220916		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350					
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	59	1	603	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	679	-0-	-34	-0-	62	1	617	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	59	1	578	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	57	1	567	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	56	1	548	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220923		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888					
08	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	122	1	2004	3	N	4	4	8	-0-
09	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	126	1	1942	3	N	1	1	8	-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	3	N	-0-			-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2079	3	N	1	1	8	-0-
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	3	N	2	2	8	-0-
01	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	129	1	2121	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176					
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	Y	-0-			1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-			1
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	1	2	1	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	Y	2			2
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	1	2	1	1
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	41	1	679	3	Y	1	2	1	-0-

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	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
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	23 1	383 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		4	RRCID ->	220945	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6432 - 8440		
08		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	62 1	1152 2	Y	-0-				2
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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #:		5	RRCID ->	220950	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6390 - 7776		
08		651 N	634	-0-	-17	-0-	36 1	598 3	N	-0-				-0-
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-

KIRBY 1		WELL #:		14	RRCID ->	221109	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6286 - 6750		
08	INC	G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-				-0-
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-

KIRBY 1		WELL #:		15	RRCID ->	221110	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6292 - 6866		
08		744 N	726	-0-	-18	-0-	45 1	680 2	Y	1				1
							1 9							
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							

FIELDS 17		WELL #:		19	RRCID ->	221113	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5370 - 5912		
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	43 1	348 3	N	-0-				-0-
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-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	128	1	103	3	N	-0-	-0-
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	39	1	78	3	N	1	1 8
						1	9					-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-

MAYER RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	221120	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6674 - 7150
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	N	-0-	-0-
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
						3	9					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	3	3 8
						3	9					-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		103	RRCID ->	221131	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	6238 - 6952
08	589 N	262	-0-	-327	-0-	62	1	180	2	Y	18	18 8
						20	9					267
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

WARD		WELL #:		66	RRCID ->	221147	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5710 - 6490
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #:		304	RRCID ->	221149	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6700 - 8020
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		6	RRCID ->	221151	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6456 - 7756
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	N	-0-	-0-
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-

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	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
08	775 N	665	-0-	-110	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		8	RRCID ->	221206	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6660 - 8484				
08	1023 N	913	-0-	-110	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					2
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									

MAYER 20A		WELL #:		7	RRCID ->	221214	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6410 - 8510				
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	45	1	840	2	N	-0-					2
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									

MAYER RANCH "H"		WELL #:		802	RRCID ->	221356	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	6634 - 8006				
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	46	1	763	3	N	-0-					-0-
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-

HILL-MAYER "RR"		WELL #:		103	RRCID ->	221797	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7570 - 8406				
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		27	RRCID ->	221951	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	6838 - 7526				
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
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-

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 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
08	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	73	1	1274	3	N	-0-			-0-
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-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

08	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	210	1	2186	2	N	7	6	1	2	8	7
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

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

08	589 N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
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-

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

08	775 N	732	-0-	-43	-0-	126	1	606	2	N	-0-					2
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

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	77	1	48	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
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						

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

08	1457 X	1346	-0-	-111	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
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-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

08	992 N	877	-0-	-115	-0-	75	1	800	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
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						

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

08	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	153	1	2379	3	N	-0-		-0-
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-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

08	930 N	678	-0-	-252	-0-	29	1	647	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
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						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	1178 X	1009	-0-	-169	-0-	83 1	926 2	Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 16		WELL #:		11	RRCID ->	222068	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5586 - 5754
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	183 1	409 3	N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #:		12	RRCID ->	222070	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5226 - 5934
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	11 1	111 2	Y	-0-			1
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

JEFFERS 18		WELL #:		4	RRCID ->	222073	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7406 - 7450
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	19 1	413 2	Y	7	7 1		5
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

JEFFERS 28A		WELL #:		2	RRCID ->	222075	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7362 - 7418
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	16 1	352 2	Y	6	6 1		4
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

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	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
08	682 N	669	-0-	-13	-0-		74	1	595	3	N	-0-		-0-
09	720 N	660	-0-	-60	-0-		66	1	594	3	N	-0-		-0-
10	682 N	591	-0-	-91	-0-		64	1	527	3	N	-0-		-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-		70	1	554	3	N	-0-		-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-		75	1	567	3	N	-0-		-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-		76	1	538	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N		WELL #:		10	RRCID ->	222082	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	7520 - 7755		
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
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		3	1	67	3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	3	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	3	N	-0-		-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		3	1	69	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #:		9	RRCID ->	222093	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5594 - 6930		
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
08	INC G-10	378	-0-	378	787		25	1	351	2	Y	2	2 1	2
09	1196 N	409	-0-	-787	-0-		26	1	381	2	Y	2	2 1	2
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-		28	1	400	2	Y	2	2 1	2
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		23	1	339	2	Y	2	3 1	1
12	434 N	331	-0-	-103	-0-		21	1	307	2	Y	3	2 1	2
01	434 N	391	-0-	-43	-0-		24	1	365	3	Y	2	2 1	2

SIMMONS 71		WELL #:		10	RRCID ->	222100	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6286 - 6564		
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
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-		52	1	776	2	Y	1		1
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-		49	1	661	2	Y	-0-		1
10	775 N	404	-0-	-371	-0-		34	1	370	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	780 N	579	-0-	-201	-0-		50	1	528	2	Y	1		1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-		77	1	856	2	Y	2	1 1	2
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-		64	1	719	3	Y	2	2 1	2

MORRIS RANCH		WELL #:		8107	RRCID ->	222132	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	4366 - 5892		
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
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-		72	1	748	2	N	2	3 1	3
09	1020 N	782	-0-	-238	-0-		69	1	712	2	N	1	3 1	1
10	899 N	797	-0-	-102	-0-		73	1	722	2	N	2		3
11	810 N	743	-0-	-67	-0-		67	1	674	2	N	2	3 1	2
12	806 N	733	-0-	-73	-0-		71	1	660	2	N	2	3 1	1
01	806 N	719	-0-	-87	-0-		70	1	648	3	N	1		2

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	136	1	504	2	Y	3	3 1	3	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	131	1	481	2	Y	3	3 1	3	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	135	1	489	2	Y	4	4 1	3	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	Y	4	4 1	1 8	2
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	575	2	Y	5	3 1	1 8	3
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	551	3	Y	4	4 1		3

CAUTHORN 86		WELL #:		7	RRCID ->	222175	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 4850 -	6364		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	853	2	N	2	2 1	3	
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	853	2	N	2	3 1	2	
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	88	1	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	

FAWCETT 130		WELL #:		15	RRCID ->	222180	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 5614 -	6880		
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	143	1	888	2	Y	1		2	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	137	1	784	2	Y	2		4	
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	137	1	667	2	Y	2	5 1	1	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	123	1	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	

CAUTHORN 27		WELL #:		17X	RRCID ->	222187	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6164 -	6834		
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	Y	3	3 1	4	
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	126	1	1305	2	Y	3	5 1	2	
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	2	Y	3		5	
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	113	1	1142	2	Y	3	5 1	3	
12	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	123	1	1146	2	Y	4	5 1	2	
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	135	1	1247	3	Y	2		4	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	1085 N	618	-0-	-467	-0-	53	1	564	2	Y	1	5 1	2
09	870 N	556	-0-	-314	-0-	49	1	506	2	Y	1		3
10	744 N	627	-0-	-117	-0-	58	1	566	2	Y	3	4 1	2
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	Y	3		5
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	79	1	748	2	Y	2	5 1	2
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	Y	2		4

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

08	496 N	489	-0-	-7	-0-	30	1	459	3	N	-0-		-0-
09	420 N	232	-0-	-188	-0-	14	1	218	3	N	-0-		-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	28	1	432	3	N	-0-		-0-
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	21	1	318	3	N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-		-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	83	1	1295	3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	79	1	1239	3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	82	1	1287	3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	78	1	1208	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	76	1	1208	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	78	1	1183	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

08	527 N	448	-0-	-79	-0-	27	1	421	3	N	-0-		-0-
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	24	1	386	3	N	3	3 8	-0-
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	23	1	358	3	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-		-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

08	620 N	494	-0-	-126	-0-	153	1	341	3	N	-0-		-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	145	1	358	3	N	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	183	1	838	3	N	4	4 8	-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	187	1	1023	3	N	7	7 8	-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	181	1	816	3	N	1	1 8	-0-
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	171	1	708	3	N	-0-		-0-

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	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
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-	3
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 1
11	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	84	1	1251	2	Y	2	3
12	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	85	1	1293	2	Y	3	4 1 2
01	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	74	1	1235	3	Y	2	3 1 1

SHANNON 52		WELL #:		17	RRCID ->	222297	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	6491 - 7736
08	INC G-10	68	-0-	68	72	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2071 S	RRCID ->	222310	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6004 - 6076
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		3	RRCID ->	222317	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7508 - 8620
08	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	85	1	1278	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		15	RRCID ->	222329	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5866 - 8842
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	48	1	740	3	N	-0-	-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		15	RRCID ->	222354	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	6500 - 7896
08	744 N	595	-0-	-149	-0-	37	1	557	2	Y	1	1
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
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
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	1	1 1 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 20A		WELL #:		6	RRCID ->	222387	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6590 - 8400	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	868 N	738	-0-	-130	-0-	37 1	700 2	Y	1				2
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	1 9							
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	668 2	Y	-0-				2
						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							

MAYER RANCH "CC"		WELL #:		2703	RRCID ->	222400	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	6862 - 7700	
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		5	RRCID ->	222406	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6400 - 8476	
08	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	55 1	1026 2	Y	-0-				2
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							

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		807	RRCID ->	222411	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6496 - 7928	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	19 1	321 3	N	-0-				-0-
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-

REED 100		WELL #:		24	RRCID ->	222449	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4890 - 6164	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34 1	762 2	Y	4		2 1		2
						4 9							
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
CLOUDT 68		WELL #:		1	RRCID -> 222451	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6972 - 7546
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
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2	N	-0-		-0-
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-

GREEN 24		WELL #:		1	RRCID -> 222453	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8680 - 8744
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	52 1	611 2	Y	-0-	-0-
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-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		13	RRCID -> 222763	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 4824 - 6858
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #:		25	RRCID -> 222793	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 5020 - 6374
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42 1	767 2	Y	4	4 1 4
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	38 1	708 2	Y	4	4 1 4
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	39 1	741 2	Y	5	5 1 4
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	37 1	721 2	Y	5	6 1 3
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	36 1	710 2	Y	5	4 1 4
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	35 1	698 3	Y	4	5 1 3

SHURLEY 141		WELL #:		22	RRCID -> 223144	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 5352 - 6890
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	117 1	433 2	Y	3	3 1 3
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	111 1	385 2	Y	3	3 1 3
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	115 1	404 2	Y	2	3 1 2
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	115 1	444 2	Y	5	3 1 2 8
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	116 1	435 2	Y	4	3 1 1 8 2
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	116 1	449 3	Y	3	3 1 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208												
M	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	

08	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772												
08	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710												
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	3	N	-0-	
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	76	1	1105	3	N	-0-	
10	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	79	1	1144	3	N	-0-	
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	80	1	1105	3	N	-0-	
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	75	1	1089	3	N	-0-	
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	N	-0-	

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248												
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	89	1	906	2	Y	-0-	
10	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	93	1	932	2	Y	-0-	
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	91	1	892	2	Y	-0-	
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	91	1	905	2	Y	-0-	
01	1023 N	854	-0-	-169	-0-	79	1	775	2	Y	-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900												
08	837 N	409	-0-	-428	-0-	25	1	384	3	N	-0-	
09	810 N	362	-0-	-448	-0-	22	1	340	3	N	-0-	
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	43	1	671	3	N	-0-	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-	
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	3	N	-0-	

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516												
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	88	1	985	2	Y	-0-	
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	100	1	1022	2	Y	-0-	
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	104	1	1038	2	Y	-0-	
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	100	1	981	2	Y	-0-	
12	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	96	1	953	2	Y	-0-	
01	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	93	1	909	2	Y	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		24	RRCID ->	223295	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	5232 - 6637
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	65	1	936	2	Y	5	5
						6	9					5
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	896	2	Y	5	5
						6	9					5
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	63	1	910	2	Y	6	6
						7	9					5
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	57	1	829	2	Y	4	6
						4	9					3
12	992 N	882	-0-	-110	-0-	55	1	820	2	Y	6	5
						7	9					4
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	52	1	808	3	Y	6	6
						7	9					4

MAYFIELD 40		WELL #:		20	RRCID ->	223584	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	6214 - 7296
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	-0-
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	9					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		28	RRCID ->	223593	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7292 - 7348
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1134 S	RRCID ->	223595	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4658 - 4842
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		27	RRCID ->	223814	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	4210 - 7222
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	32	1	790	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #:		19S	RRCID ->	223827	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	4644 - 5124
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	68	1	455	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KARNES, W.H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	223830	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	4540 - 9056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	3100	N	3133	-0-	33	33	398 1	2735 2	Y	-0-	-0-	
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-
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		2082S	RRCID ->	224019	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6750 - 6816
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
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-	

GENINI		WELL #:		3116	RRCID ->	224022	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	5380 - 7399
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	95 1	893 2	Y	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #:		7	RRCID ->	224023	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7128 - 7260
08	837	N	472	-0-	-365	-0-	18 1	454 3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 148		WELL #:		10	RRCID ->	224133	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	5486 - 6892
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	53 1	765 2	Y	4	4 1	4
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	52 1	748 2	Y	4	4 1	4
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	51 1	738 2	Y	5	5 1	4
11	810	N	699	-0-	-111	-0-	45 1	650 2	Y	4	5 1	3
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	48 1	717 2	Y	5	4 1	4
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	45 1	692 3	Y	4	5 1	3

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	224153	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 9040
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	37 1	379 2	Y	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 3B		WELL #:		10X	RRCID ->	224200	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6612 - 8494
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 CODE	* EOM BALANCE
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	206	1	589	2	Y	-0-	1
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
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	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		3	RRCID ->	224220	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7034 - 8060
08	899 N	862	-0-	-37	-0-	33	1	829	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		102	RRCID ->	224367	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6614 - 6946
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	102	1	146	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #:		25	RRCID ->	224368	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	5308 - 6808
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	40	1	575	2	Y	3 3 1	3
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
						6	9					

CANYON RANCH 105		WELL #:		12S	RRCID ->	224370	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	4212 - 5080
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	174	1	717	3	N	-0-	-0-
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-

FIELDS 14		WELL #:		13	RRCID ->	224380	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	4962 - 5364
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	31	1	296	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

08		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	60	1	1122	2	Y	-0-		5
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

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-		-0-
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-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11		720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2		N	-0-			-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 148		WELL #:		11	RRCID ->	224495	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	5560 - 6952
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
08	992 N	920	-0-	-72	-0-	60	1	856	2	Y	4	4
09	930 N	869	-0-	-61	-0-	4	9	809	2	Y	4	4
10	961 N	824	-0-	-137	-0-	56	1	765	2	Y	5	4
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	4	9	733	2	Y	4	3
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	53	1	721	2	Y	5	4
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	6	9	696	3	Y	4	3
						4	9					

FIELDS 52		WELL #:		18	RRCID ->	224502	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5150 - 5898
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		108S	RRCID ->	224503	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	3030 - 4480
08	INC G-10	1	-0-	1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #:		13	RRCID ->	224511	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6420 - 8468
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-	4
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-	4
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-	4
11	630 N	562	-0-	-68	-0-	30	1	532	2	Y	-0-	4
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	2	Y	-0-	4
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	2	Y	-0-	4

CANYON RANCH		WELL #:		1062E	RRCID ->	224625	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6352 - 6392
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9215S	RRCID ->	224631	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	4696 - 4918
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	N	-0-	-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	N	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	799	3	N	-0-	-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	68	1	755	3	N	-0-	-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	3	N	-0-	-0-
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	71	1	780	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 124		WELL #:		23	RRCID ->	224632	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	5292 - 6516	
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
08	62 N	43	-0-	-19	-0-		2 1	41 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-		2 1	46 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		3 1	55 2	Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1	50 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2083S	RRCID ->	224634	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4604 - 4742	
08	217 N	184	-0-	-33	-0-		184 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-		178 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-		184 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-		178 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-		169 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2074S	RRCID ->	224675	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4552 - 4784	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		Y	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3		Y	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3		Y	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-		355 3		Y	-0-			-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 3		Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #:		15	RRCID ->	224687	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5788 - 7142	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9214S	RRCID ->	224691	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	4568 - 5076	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9213S	RRCID ->	224723	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	4800 - 5606	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654 3		N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-			-0-
10	682 N	573	-0-	-109	-0-		573 3		N	-0-			-0-
11	630 N	526	-0-	-104	-0-		526 3		N	-0-			-0-
12	620 N	509	-0-	-111	-0-		509 3		N	-0-			-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		410S	RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038 - 3650	
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-		25 1	957 3	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 105		WELL #:		13S	RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	4750 - 6828
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8480 - 8904
08	5053 X	3788	-0-	-1265	-0-	336	1	3452	2	Y	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	224868	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6254 - 7684
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		-0-
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-

RICHARDSON 135		WELL #:		10	RRCID ->	224873	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6128 - 7796
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	144	1	181	2	Y	-0-	3
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

MAYFIELD 40		WELL #:		21D	RRCID ->	224881	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6228 - 7841
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	48	1	750	2	Y	-0-	2
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-	-0-
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	48	1	713	2	Y	-0-	2
						2	9					
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	48	1	734	2	Y	1	1
						1	9					
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	42	1	697	3	Y	1	-0-
						1	9					

REED 100		WELL #:		25	RRCID ->	224941	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	4904 - 6076
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	4	2
						4	9					
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	Y	6	8
						7	9					
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1155	2	Y	6	6
						7	9					
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	Y	7	3
						8	9					
12	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	49	1	1053	2	Y	5	6
						6	9					
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	51	1	1037	3	Y	3	3
						3	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	110	1	1128	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	94	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	951	-0-	-196	-0-	102	1	849	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	116	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	4	2 1	2
09	810 N	686	-0-	-124	-0-	30	1	653	2	Y	3	5 1	-0-
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	35	1	781	2	Y	4	4 1	-0-
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	33	1	743	2	Y	4	2 1	2
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	28	1	602	2	Y	4	4 1	2
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	37	1	762	3	Y	2	2 1	2

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

08	558 N	294	-0-	-264	-0-	139	1	153	2	Y	2	1 1	1
09	720 N	246	-0-	-474	-0-	133	1	112	2	Y	1	2 1	-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	129	1	297	2	Y	2	2 1	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	148	1	459	2	Y	6	1 1 3 8	2
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	154	1	471	2	Y	3	3 1	2
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	155	1	470	3	Y	1	2 1	1

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	16	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

08	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	63	1	1405	2	Y	6	3 1	3
09	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	55	1	1219	2	Y	6	9 1	-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	8	8 1	-0-
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	58	1	1300	2	Y	8	4 1	4
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	7	7 1	4
01	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1319	3	Y	3	4 1	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 100		WELL #:		26	RRCID ->	225077	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 4892 -	6104	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	444	-0-	444	899	19	1	423	2	Y	2	1 1	1
09	1313 N	414	-0-	-899	-0-	18	1	394	2	Y	2	3 1	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	2	2 1	-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	15	1	341	2	Y	2	1 1	1
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	15	1	325	2	Y	2	2 1	1
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	16	1	318	3	Y	1	1 1	1

HUNT 24		WELL #:		8	RRCID ->	225084	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8698 -	9206	
08	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	296	1	880	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	278	1	789	2	Y	-0-		-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1514	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	367	1	1613	2	Y	-0-		-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	340	1	1078	2	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1171	-0-	-689	-0-	315	1	856	2	Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #:		21	RRCID ->	225097	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5138 -	6260	
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	25	1	544	2	Y	2	1 1	1
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	22	1	497	2	Y	3	4 1	-0-
10	620 N	511	-0-	-109	-0-	22	1	486	2	Y	3	3 1	-0-
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	18	1	397	2	Y	2	1 1	1
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	4	3 1	2
01	496 N	175	-0-	-321	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	2 1	-0-

KELLY 102		WELL #:		22	RRCID ->	225106	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	6473	PERF. 5148 -	6248	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	2	1 1	1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	1	2 1	-0-
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	10	1	210	2	Y	1	1 1	-0-
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	1
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 100		WELL #:		23	RRCID ->	225137	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5134 - 6094
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
08	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	52	1	1149	2	Y	6	3 1
09	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	49	1	1081	2	Y	5	8 1
10	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	48	1	1057	2	Y	6	6 1
11	1170 N	828	-0-	-342	-0-	35	1	787	2	Y	5	2 1
12	1178 N	803	-0-	-375	-0-	36	1	764	2	Y	3	4 1
01	1116 N	766	-0-	-350	-0-	36	1	728	3	Y	2	2 1

WILSON, DUKE 185		WELL #:		15	RRCID ->	225158	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7692 - 8694
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	118	1	1832	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		506E	RRCID ->	225159	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5460 - 5578
08	1333 X	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-	-0-
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-

SAWYER 144		WELL #:		16	RRCID ->	225167	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	5776 - 7116
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	1
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	1	2
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	2 1
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	2	2
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	1	3
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	2	3 1

SHURLEY		WELL #:		116	RRCID ->	225464	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5120 - 5908
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		115	RRCID ->	225474	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5076 - 5898
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	225475	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6286 - 6859	
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
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	12	1	89	2	Y	104		141
						114	9						
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						

CANYON RANCH		WELL #:		2093 E	RRCID ->	225481	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	4072 - 6140	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		-0-
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-

KELLY 102		WELL #:		17	RRCID ->	225482	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	4790 - 6250	
08	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	46	1	1015	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
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						

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		WELL #:		5	RRCID ->	225483	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	6446 - 7174	
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	23	1	391	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #:		11	RRCID ->	225487	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	5410 - 7717	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	744 N	257	-0-	-487	-0-	11	1	244	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
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						

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

08	589 N	562	-0-	-27	-0-	113	1	447	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
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						

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

08	INC G-10	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-		-0-
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-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

08	558 N	496	-0-	-62	-0-	103	1	393	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	Y	3	3 1	2 8	2
						3	9							
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	Y	2	1 8		3
						2	9							
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	52	1	502	2	Y	3	4 1		2
						3	9							
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	47	1	479	2	Y	2			4
						2	9							
12	589 N	469	-0-	-120	-0-	45	1	423	2	Y	1	4 1		1
						1	9							
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	47	1	475	3	Y	2			3
						2	9							

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

08	341 N	305	-0-	-36	-0-	27	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	24	1	254	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	25	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	25	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

08	806 N	482	-0-	-324	-0-	147	1	333	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
09	660 N	553	-0-	-107	-0-	146	1	404	2	Y	3	4 1		-0-
						3	9							
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	162	1	659	2	Y	4	4 1		-0-
						4	9							
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	158	1	670	2	Y	4	2 1		2
						4	9							
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	165	1	697	2	Y	4	4 1		2
						4	9							
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	165	1	676	3	Y	2	2 1		2
						2	9							

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	55	1	1222	2	Y	6	3 1		3
						7	9							
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	225581	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6214 - 8220
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	
08		909 N	909	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
10		899 N	881	-0-	-18	881 2		N	-0-			-0-
11		870 N	855	-0-	-15	855 2		N	-0-			-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
01		868 N	859	-0-	-9	859 3		N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #:		7	RRCID ->	225583	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	6780 - 7810
08		581 N	581	-0-	-0-	36 1	544 2	Y	1			3
						1 9						
09		420 N	295	-0-	-125	19 1	276 2	Y	-0-			3
10		638 N	638	-0-	-0-	37 1	601 2	Y	-0-			3
11		510 N	138	-0-	-372	8 1	130 2	Y	-0-			3
12		310 N	3	-0-	-307	3 2		Y	-0-			3
01		651 N	355	-0-	-296	25 1	330 3	Y	-0-	3 1		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		4	RRCID ->	225585	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6454 - 7724
08		775 N	702	-0-	-73	39 1	663 3	N	-0-			-0-
09		750 N	740	-0-	-10	32 1	708 3	N	-0-			-0-
10		744 N	710	-0-	-34	30 1	680 3	N	-0-			-0-
11		690 N	302	-0-	-388	13 1	289 3	N	-0-			-0-
12		775 N	139	-0-	-636	6 1	133 3	N	-0-			-0-
01		713 N	89	-0-	-624	4 1	85 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		7	RRCID ->	225587	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6244 - 8446
08		1333 N	755	-0-	-578	45 1	710 2	Y	-0-			1
09		360 N	32	-0-	-328	2 1	30 2	Y	-0-			1
10		937 N	937	-0-	-0-	62 1	874 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
11		1719 N	1719	-0-	-0-	107 1	1602 2	Y	9	5 8		4
						10 9						
12		1921 N	1921	-0-	-0-	118 1	1789 2	Y	13	5 1	10 8	2
						14 9						
*01		1735 X	1735	-0-	-0-	98 1	1634 3	Y	3	4 1		1
						3 9						

HICKS 22		WELL #:		17	RRCID ->	225590	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 - 8464
08		713 N	676	-0-	-37	34 1	642 2	Y	-0-			2
09		675 N	675	-0-	-0-	35 1	639 2	Y	1			3
						1 9						
10		682 N	681	-0-	-1	36 1	645 2	Y	-0-			3
11		660 N	652	-0-	-8	35 1	617 2	Y	-0-			3
12		713 N	645	-0-	-68	37 1	608 2	Y	-0-			3
01		682 N	670	-0-	-12	39 1	631 2	Y	-0-			3

HICKS 22		WELL #:		18	RRCID ->	225628	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6332 - 8174
08		434 N	418	-0-	-16	21 1	397 2	Y	-0-			2
09		420 N	409	-0-	-11	21 1	388 2	Y	-0-			2
10		434 N	416	-0-	-18	22 1	394 2	Y	-0-			2
11		398 N	398	-0-	-0-	21 1	377 2	Y	-0-			2
12		434 N	396	-0-	-38	23 1	373 2	Y	-0-			2
01		403 N	400	-0-	-3	23 1	377 2	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 15				WELL #: 18	RRCID -> 225637		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830			
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
08	837 N	782	-0-	-55	-0-	48	1	733	2	Y	1		4
						1	9						
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						

MAYER 15				WELL #: 17	RRCID -> 225642		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794			
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	1		2
						1	9						
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-

MAYER 36				WELL #: 13	RRCID -> 225652		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196			
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	1		3
						1	9						
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						

MAYER 47				WELL #: 12	RRCID -> 225669		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 176				WELL #: 10	RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594			
08	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	75	1	1161	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	454	-0-	-197	-0-	27 1	427 2	Y	-0-			1
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
						2 9						
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39 1	593 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39 1	653 3	Y	-0-	1 1		-0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	154 1	439 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	169 1	592 2	Y	4	3 1		4
						4 9						
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	170 1	547 2	Y	4	5 1		3
						4 9						
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	170 1	615 2	Y	4	5 1		2
						4 9						
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	175 1	641 2	Y	5	4 1		3
						6 9						
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	173 1	634 3	Y	5	5 1		3
						6 9						

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

08	837 N	820	-0-	-17	-0-	53 1	763 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54 1	776 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	788 2	Y	5	5 1		4
						6 9						
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50 1	730 2	Y	4	5 1		3
						4 9						
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	52 1	777 2	Y	6	4 1	1 8	4
						7 9						
01	837 N	640	-0-	-197	-0-	39 1	597 3	Y	4	5 1		3
						4 9						

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

08	558 N	506	-0-	-52	-0-	120 1	385 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	114 1	343 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	117 1	345 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	116 1	373 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	117 1	355 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	115 1	346 3	Y	3	3 1		2
						3 9						

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC SHURLEY 147		//CONT.// //CONT.//	81267 333 385842	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225788	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 7232	PERF. 6584 - 6974				
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	135 1 3 9	598 2	Y	3	4 1	3
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	129 1 4 9	566 2	Y	4	3 1	4
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	133 1 3 9	578 2	Y	3	4 1	3
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	132 1 3 9	612 2	Y	3	4 1	2
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	135 1 4 9	621 2	Y	4	3 1	3
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	133 1 6 9	609 3	Y	5	5 1	3

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 6919	PERF. 4666 - 5552				
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6372 - 6456				
08	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4795 - 6528				
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-		-0-
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-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 9		RRCID -> 225812	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 6974 - 7196				
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	7 1	117 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7070	- 8242		
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				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	Y	-0-						1
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	276 2	Y	1	1 1					1
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	358 2	Y	1	1 1					1
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	348 2	Y	2	2 1					1
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	376 2	Y	2	2 1					1
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	664 2	Y	2	2 1					1

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7258	- 7488		
08	372 N	236	-0-	-136	-0-	16 1	220 2	Y	-0-						1
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	19 1 1 9	292 2	Y	1	1 1					1
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	337 2	Y	1	1 1					1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	327 2	Y	2	2 1					1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	293 2	Y	2	2 1					1
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	17 1 1 9	280 2	Y	1	1 1					1

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006										TOTAL DEPTH	6749	PERF. 6368	- 6460		
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909 3		N	-0-						-0-
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-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8626	- 9136		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006										TOTAL DEPTH	8525	PERF. 6990	- 7352		
08	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	71 1 3 9	956 2	Y	3						5
09	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	66 1 3 9	1019 2	Y	3	5 1					3
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68 1 6 9	1094 2	Y	5	5 1					3
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	65 1 4 9	1081 2	Y	4	5 1					2
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	67 1 7 9	1128 2	Y	6	5 1					3
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	65 1 4 9	1079 2	Y	4	5 1					2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 100		WELL #:		22	RRCID -> 226005		COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5227 - 6132	
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
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25 1	556 2	Y	2	2	1 1		1
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

CANYON RANCH		WELL #:		105S	RRCID -> 226006		COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2852 - 5118	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8 1	308 3	Y	-0-	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		4	RRCID -> 226207		COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382 - 6404	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		24	RRCID -> 226223		COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8514	
08	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	71 1	1004 3	N	-0-	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1359	RRCID -> 226530		COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	4834 - 7196	
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		N	-0-	-0-			-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 2		N	-0-	-0-			-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-	-0-			-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 2		N	-0-	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-	-0-			-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526					
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	AMT CODE	BALANCE				
08	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	77	1	1415	2	Y	6	7	1	7
09	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	71	1	1337	2	Y	8	7	1	8
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	72	1	1365	2	Y	8	9	1	7
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1275	2	Y	8	10	1	5
12	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	66	1	1309	2	Y	10	8	1	7
01	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	64	1	1287	3	Y	9	10	1	6

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611					
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	Y	6	7	1	6
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	61	1	1144	2	Y	7	6	1	7
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	64	1	1196	2	Y	7	8	1	6
11	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	60	1	1149	2	Y	8	9	1	5
12	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	58	1	1157	2	Y	8	7	1	6
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	57	1	1138	3	Y	8	9	1	5

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756					
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	112	1	227	3	N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614					
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	66	1	939	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842													
SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100						
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
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648						
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1242	-0-	-558	-0-	-0-	111	1	1131	2	Y	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	Y	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1413	2	Y	-0-			-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	-0-	129	1	1257	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721						
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1737	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	-0-	162	1	1651	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	-0-	168	1	1682	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	-0-	160	1	1571	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	-0-	144	1	1438	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394						
08	1581 X	1437	-0-	-144	-0-	-0-	118	1	1319	2	Y	-0-			-0-
09	1530 X	1372	-0-	-158	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	-0-			-0-
10	1488 X	1409	-0-	-79	-0-	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-			-0-
11	1410 X	1340	-0-	-70	-0-	-0-	124	1	1216	2	Y	-0-			-0-
12	1426 X	1276	-0-	-150	-0-	-0-	116	1	1160	2	Y	-0-			-0-
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1410	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950						
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1663	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	-0-	147	1	1499	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	-0-	149	1	1491	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	-0-	138	1	1361	2	Y	-0-			-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1630	2	Y	-0-			-0-
*01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	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						
08	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	-0-	66	1	1032	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	-0-	63	1	937	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	-0-	63	1	990	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	-0-	62	1	952	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	-0-	62	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	-0-	61	1	939	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
08	1062 N	1062 -0-	-0-	-0-	-0-	66 1	995 2	Y	1			1
09	947 N	947 -0-	-0-	-0-	-0-	1 9	881 2	Y	-0-			1
10	961 N	961 -0-	-0-	-0-	-0-	66 1	877 2	Y	2	2 1		1
11	990 N	950 -0-	-40	-0-	-0-	82 1	866 2	Y	1			2
12	992 N	953 -0-	-39	-0-	-0-	2 9	873 2	Y	2	2 1		2
01	961 N	927 -0-	-34	-0-	-0-	78 1	849 3	Y	2	2 1		2
						2 9						

SAWYER 128			WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622		
08	527 N	501 -0-	-26	-0-	-0-	110 1	390 2	Y	1			2
09	510 N	499 -0-	-11	-0-	-0-	1 9	385 2	Y	1			3
10	527 N	487 -0-	-40	-0-	-0-	113 1	370 2	Y	-0-	3 1		-0-
11	480 N	460 -0-	-20	-0-	-0-	1 9	341 2	Y	2			2
12	527 N	472 -0-	-55	-0-	-0-	117 1	350 2	Y	1			3
01	496 N	465 -0-	-31	-0-	-0-	2 9	346 3	Y	2	3 1		2
						1 9						
						2 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "F"			WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242		
08	930 N	910 -0-	-20	-0-	-0-	35 1	875 3	N	-0-			-0-
09	900 N	702 -0-	-198	-0-	-0-	27 1	675 3	N	-0-			-0-
10	899 N	835 -0-	-64	-0-	-0-	33 1	802 3	N	-0-			-0-
11	870 N	799 -0-	-71	-0-	-0-	35 1	764 3	N	-0-			-0-
12	855 N	855 -0-	-0-	-0-	-0-	40 1	815 3	N	-0-			-0-
01	837 N	730 -0-	-107	-0-	-0-	27 1	703 3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"			WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976		
08	1460 N	1460 -0-	-0-	-0-	-0-	129 1	1331 2	Y	-0-			-0-
09	1404 N	1404 -0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1283 2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1327 -0-	-68	-0-	-0-	117 1	1210 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1171 -0-	-269	-0-	-0-	108 1	1063 2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1205 -0-	-252	-0-	-0-	129 1	1076 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1201 -0-	-132	-0-	-0-	130 1	1071 2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 2092E		RRCID -> 227530		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	213	1	263	2	Y	1			2
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

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	66	1	1021	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

08	527 N	514	-0-	-13	-0-	31	1	483	2	N	-0-			1
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-

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	145	1	947	2	N	5	6	1	5
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

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 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
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1	1191 2	Y	5	5 1		3
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	6 9	1134 2	Y	5	6 1		2
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	72 1	1293 2	Y	7	6 1		3
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	6 9	1220 2	Y	7	6 1		4
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	77 1	1229 2	Y	8	6 1		6
01	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	73 1	1231 3	Y	4	6 1		4
						8 9						
						79 1						
						9 9						
						72 1						
						4 9						

GALBREATH 66		WELL #:		18	RRCID ->	227699	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5292 - 5934
08	682 N	549	-0-	-133	-0-	49 1	500 2	Y	-0-			6
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-	78 1	692 2	Y	4			7
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	2 9	741 2	Y	2			9
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	84 1	787 3	Y	6	8 1		7
						4 9						
						96 1						
						2 9						
						94 1						
						7 9						

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	227701	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7218 - 8352
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		24	RRCID ->	227713	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	5522 - 6614
08	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	64 1	1322 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		23	RRCID ->	227716	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	5542 - 6737
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	135 1	988 3	N	3	3 8		-0-
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	3 9	933 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	130 1	918 3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	136 1	905 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	134 1	945 3	N	-0-			-0-
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	140 1	930 3	N	-0-			-0-
						136 1						

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	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
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	140	1	202	3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		7	RRCID ->	227726	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6264 - 6506
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
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-

EPPS, H. C. 38		WELL #:		5	RRCID ->	227728	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	6536 - 6562
08	2294 N	1860	-0-	-434	-0-	160	1	1697	2	Y	3	13 1 5
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

REED 101		WELL #:		30	RRCID ->	227731	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	4908 - 6092
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
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-

HUDSPETH 8		WELL #:		1	RRCID ->	227758	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	6760 - 7816
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	32	1	473	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		504S	RRCID ->	227759	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3244 - 3716
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	116	1	2505	2	Y	46	41	1	30
						51	9							
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							
ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826														
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	173	1	642	2	Y	-0-			-0-
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-
MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070														
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-			-0-
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-
MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026														
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-			-0-
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-
SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838														
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	909	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
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							

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	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	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	N	-0-			-0-	
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-	

SHURLEY 141		WELL #: 21				RRCID -> 227807				COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546	
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	34 1	479 2	Y	2	2 1		2	
							2 9							
09		510 N	469	-0-	-41	-0-	30 1	437 2	Y	2	2 1		2	
							2 9							
10		496 N	469	-0-	-27	-0-	30 1	436 2	Y	3	3 1		2	
							3 9							
11		510 N	463	-0-	-47	-0-	30 1	430 2	Y	3	3 1		2	
							3 9							
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	26 1	391 2	Y	3	3 1		2	
							3 9							
01		465 N	309	-0-	-156	-0-	19 1	288 3	Y	2	3 1		1	
							2 9							

MAYER 49		WELL #: 8				RRCID -> 227810				COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	136 1	55 2	Y	-0-			1	
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-	1 1		-0-	

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302				RRCID -> 227821				COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270	
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	531 2	Y	-0-			-0-	
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-	

KELLY 125		WELL #: 24				RRCID -> 227836				COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686	
08		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	130 1	944 2	Y	4	4 1		2	
							4 9							
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	137 1	1079 2	Y	6	5 1	1 8	2	
							7 9							
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	131 1	1022 2	Y	5	5 1		2	
							6 9							
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	126 1	964 2	Y	6	5 1		3	
							7 9							
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	184 1	1770 2	Y	12	6 1		9	
							13 9							
*01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	161 1	1534 3	Y	5	9 1		5	
							6 9							

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 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

08	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	137	1	966	2	Y	4	2	1		2
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

REED 100		WELL #:		27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6323		PERF. 4877 - 6057			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-				-0-
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

WHITEHEAD 8		WELL #:		5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 6794 - 8610			
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	108	1	1205	2	Y	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 6436 - 8374			
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	Y	-0-				1
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-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #:		26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 6770 - 8026			
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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 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	AMT CODE	BALANCE
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	3	N	-0-	-0-
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-

EPPS, H.C. 49		WELL #:		3	RRCID ->	228095	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3925 - 5182
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	72	1	764	2	Y	1	5 1 2
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	71	1	735	2	Y	3	5
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	69	1	673	2	Y	2	5 1 2
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	66	1	676	2	Y	3	5
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	73	1	690	2	Y	1	5 1 1
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	67	1	670	3	Y	3	4

WARD, JOHN A.		WELL #:		8	RRCID ->	228339	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	5620 - 7614
08	620 N	543	-0-	-77	-0-	236	1	307	3	N	-0-	-0-
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-

WARD, RIP "B"		WELL #:		103	RRCID ->	228356	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5310 - 6296
08	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	130	1	1591	3	N	-0-	-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1548	3	N	1	1 8 -0-
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-
01	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	91	1	1401	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 65		WELL #:		13	RRCID ->	228360	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4680 - 5886
08	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	181	1	956	2	Y	-0-	11
09	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	182	1	884	2	Y	3	14
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	209	1	1119	2	Y	4	12 1 6
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	217	1	1097	2	Y	5	11
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	232	1	1118	2	Y	3	14
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	216	1	1083	3	Y	9	14 1 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	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
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	228386	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6288 - 6704	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		204S	RRCID ->	228390	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	2866 - 2972	
08	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	36	1	1375 3	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	34	1	1339 3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	37	1	1420 3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	32	1	1262 3	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	34	1	1326 3	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	36	1	1314 3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3913	RRCID ->	228534	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	5560 - 6814	
08	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	179	1	1670 2	Y	-0-	3 1		1
09	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	161	1	1521 2	Y	-0-			1
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	249	1	1726 2	Y	-0-			1
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	216	1	1617 2	Y	-0-			1
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	188	1	1593 2	Y	8			9
01	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	188	1	1563 3	Y	2			11
						2	9						

JONES 118		WELL #:		27	RRCID ->	228540	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	4994 - 6298	
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	781 2	Y	4	4 1		4
						4	9						
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	801 2	Y	5	4 1		5
						6	9						
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	817 2	Y	4	5 1		4
						4	9						
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	768 2	Y	8	6 1	3 8	3
						9	9						
12	868 N	773	-0-	-95	-0-	37	1	728 2	Y	7	4 1	2 8	4
						8	9						
01	868 N	743	-0-	-125	-0-	35	1	704 3	Y	4	5 1		3
						4	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	Y	5	4 1 6
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	38	1	814	2	Y	5	6 1 5
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	38	1	822	2	Y	7	7 1 5
11	870 N	765	-0-	-105	-0-	35	1	724	2	Y	5	6 1 4
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	35	1	726	2	Y	5	4 1 5
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	39	1	795	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
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	N	-0-	-0-
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-

RIMEL		WELL #:		3	RRCID ->	228555	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7274 - 8824
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-
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-

REED 116		WELL #:		23	RRCID ->	228569	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	5022 - 6400
08	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	52	1	1155	2	Y	6	3 1 3
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1128	2	Y	5	8 1 -0-
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	52	1	1154	2	Y	6	6 1 -0-
11	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	47	1	1058	2	Y	7	3 1 4
12	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	48	1	1021	2	Y	5	6 1 3
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	53	1	1076	3	Y	3	3 1 3
						3	9					

SHURLEY 123		WELL #:		21	RRCID ->	228571	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5296 - 6216
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	948	2	N	5	5 1 5
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	47	1	888	2	N	5	5 1 5
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	51	1	956	2	N	6	6 1 5
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	9	7 1 3 8 4
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	N	9	5 1 3 8 5
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	46	1	930	3	N	6	7 1 4
						7	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
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	54	1	988	2	N	5	5 1	5
						6	9						
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						

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

08	806 N	656	-0-	-150	-0-	45	1	609	2	Y	2		3
						2	9						
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						

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

08	992 N	963	-0-	-29	-0-	63	1	894	2	N	5	5 1	5
						6	9						
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						

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
08	899 N	650	-0-	-249	-0-	119 1	531 2	Y	-0-			2
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	157 1	1116 2	Y	3			5
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	157 1	966 2	Y	2	6 1		1
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	149 1	760 2	Y	3			4
12	1085 N	907	-0-	-178	-0-	153 1	752 2	Y	2			6
01	1116 N	891	-0-	-225	-0-	144 1	741 3	Y	5	7 1		4
						6 9						

CANYON RANCH 105		WELL #:		11S	RRCID ->	228720	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4672 - 6219
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	774	-0-	-246	-0-	774 3		N	-0-			-0-
12	961 N	799	-0-	-162	-0-	799 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	773	-0-	-777	-0-	773 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	228818	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6318 - 8050
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	228895	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	6944 - 9040
08	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	162 1	2787 2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2807	-0-	-313	-0-	153 1	2654 2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2920	-0-	-273	-0-	161 1	2759 2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2686	-0-	-374	-0-	146 1	2540 2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	148 1	2613 2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	157 1	2645 2	N	-0-			-0-

WARD, RC		WELL #:		8	RRCID ->	228911	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4260 - 7092
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	27 1	323 3	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27 1	319 3	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30 1	326 3	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29 1	316 3	N	-0-			-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	19 1	302 3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	19 1	292 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #:		19	RRCID ->	229111	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	5280 - 6060
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	112 1	394 3	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	109 1	381 3	N	-0-			-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	114 1	383 3	N	-0-			-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	110 1	356 3	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	115 1	387 3	N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	113 1	380 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	152	1	365	2	Y	3	2 1	3	
						3	9							
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	146	1	341	2	Y	3	3 1	3	
						3	9							
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	149	1	319	2	Y	2	3 1	2	
						2	9							
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	373	2	Y	5	3 1	2 8	2
						6	9							
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	149	1	335	2	Y	3	2 1	1 8	2
						3	9							
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	148	1	311	3	Y	1	2 1		1
						1	9							

CUSENBARY 58		WELL #:		7	RRCID ->	229116	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5218 - 5656		
08	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	83	1	1201	3	N	-0-		-0-	
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	-0-	
						14	9							

FIELDS 14		WELL #:		14	RRCID ->	229118	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	4928 - 5532		
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	37	1	349	3	N	-0-		-0-	
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-	

GALBREATH 78		WELL #:		12	RRCID ->	229121	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4948 - 4964		
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	44	1	454	2	Y	-0-		5	
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	45	1	402	2	Y	1		6	
						1	9							
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	47	1	427	2	Y	1	5 1	2	
						1	9							
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	44	1	362	2	Y	2		4	
						2	9							
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	50	1	385	2	Y	1		5	
						1	9							
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	Y	4	5 1	4	
						4	9							

EPPS, H.C. 49		WELL #:		2	RRCID ->	229122	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4448 - 5162		
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	786	2	Y	2	5 1	2	
						2	9							
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	Y	3		5	
						3	9							
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	Y	4	6 1	3	
						4	9							
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	55	1	569	2	Y	2		5	
						2	9							
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	64	1	608	2	Y	1	5 1	1	
						1	9							
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	3	Y	3		4	
						3	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338		
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696		
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 9		RRCID -> 229231		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314		
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	3	3 1	4
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	3	5 1	2
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	4		6
11	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	113	1	Y	2	5 1	3
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	122	1	Y	4	5 1	2
01	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	125	1	Y	2		4

WILSON, DUKE		WELL #: 16		RRCID -> 229237		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5754 - 8530		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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-

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	1			1
						1	9							
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	256	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

08	837 N	698	-0-	-139	-0-	42	1	656	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

08	372 N	291	-0-	-81	-0-	20	1	270	2	Y	1			1
						1	9							
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							

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 *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2	N	-0-		-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #:		13	RRCID ->	230187	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 5560 - 6946
08	403 N	218	-0-	-185	-0-	101	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
09	360 N	193	-0-	-167	-0-	97	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	103	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	1	1 1	1
						1	9				

SHURLEY 99		WELL #:		21	RRCID ->	230197	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6023 - 6284
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	N	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1132SD	RRCID ->	230289	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 6342 - 6422
08	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #:		19D	RRCID ->	230304	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6210 - 8200
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		2
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		2
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	35	1	Y	-0-	2 1	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	4	2 8	2
						4	9				
12	806 N	598	-0-	-208	-0-	37	1	Y	1	2 1	1
						1	9				
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	1 1	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	230395	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7070 - 9130
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	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	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
08		837 N	784	-0-	-53	-0-	43 1	741 3	N	-0-			-0-
09		810 N	603	-0-	-207	-0-	34 1	569 3	N	-0-			-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	41 1	672 3	N	-0-			-0-
11		750 N	469	-0-	-281	-0-	33 1	436 3	N	-0-			-0-
12		620 N	240	-0-	-380	-0-	16 1	224 3	N	-0-			-0-
01		713 N	407	-0-	-306	-0-	25 1	382 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #:		22	RRCID ->	230475	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5574 - 8053	
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	106 1	1511 2	Y	8	8 1		8
09		1590 N	1577	-0-	-13	-0-	101 1	1467 2	Y	8	8 1		8
10		1643 N	1640	-0-	-3	-0-	105 1	1524 2	Y	10	10 1		8
11		1560 N	1483	-0-	-77	-0-	95 1	1380 2	Y	7	10 1		5
12		1643 N	1504	-0-	-139	-0-	93 1	1399 2	Y	11	8 1		8
01		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	95 1	1469 3	Y	10	11 1		7

WILSON, DUKE		WELL #:		3415	RRCID ->	230478	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5052 - 6470	
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	49 1	761 3	N	-0-			-0-
09		810 N	756	-0-	-54	-0-	45 1	711 3	N	-0-			-0-
10		837 N	823	-0-	-14	-0-	50 1	773 3	N	-0-			-0-
11		780 N	718	-0-	-62	-0-	43 1	675 3	N	-0-			-0-
12		775 N	709	-0-	-66	-0-	42 1	667 3	N	-0-			-0-
01		837 N	704	-0-	-133	-0-	44 1	660 3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		24	RRCID ->	230481	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5176 - 6146	
08		558 N	524	-0-	-34	-0-	27 1	494 2	Y	3	3 1		3
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	37 1	689 2	Y	4	3 1		4
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	70 1	1312 2	Y	8	5 1		7
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52 1	1008 2	Y	10	9 1	4 8	4
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	937 2	Y	9	5 1	3 8	5
01		1395 N	913	-0-	-482	-0-	43 1	863 3	Y	6	7 1		4

BLOODWORTH 7		WELL #:		1	RRCID ->	230486	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7428 - 7826	
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	49 1	736 3	N	-0-			-0-
09		780 N	714	-0-	-66	-0-	46 1	668 3	N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	54 1	784 3	N	-0-			-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89 1	1226 3	N	-0-			-0-
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	124 1	1796 3	N	-0-			-0-
*01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	146 1	2030 3	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	52 1	545 2	N	2	2 1	2	
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	2 9	511 2	N	1	2 1	1	
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	1 9	534 2	N	1		2	
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	54 1	512 2	N	1	2 1	1	
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	1 9	514 2	N	2	2 1	1	
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	55 1	538 3	N	1		2	
						2 9						
						58 1						
						1 9						

GALBREATH 91		WELL #:		14	RRCID ->	230490	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5007 - 5072
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	71 1	224 2	N	-0-		3	
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	2 9	213 2	N	1		4	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	71 1	267 2	N	-0-	3 1	1	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9	283 2	N	2		3	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	78 1	300 2	N	1		4	
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	82 1	276 3	N	2	4 1	2	
						2 9						

FIELDS 21		WELL #:		10	RRCID ->	230511	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5310 - 5705
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		53	RRCID ->	230513	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6462 - 7644
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	61 1	863 3	N	-0-		-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		107S	RRCID ->	230522	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	2757 - 3642
08	1085 N	992	-0-	-93	-0-	26 1	966 3	Y	-0-		-0-	
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-	

BOBBIE H. FAWCETT		WELL #:		21	RRCID ->	230554	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8318 - 8334
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, RIP K 48		WELL #:		3	RRCID ->	231387	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	5670 - 6707	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	21	1	237	3	N	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	3	N	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	N	-0-		-0-

REED 101		WELL #:		28	RRCID ->	231396	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	4958 - 6272	
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	4	2 1	2
						4	9						
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	N	4	6 1	-0-
						4	9						
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5	5 1	-0-
						6	9						
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	4	2 1	2
						4	9						
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	4	4 1	2
						4	9						
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	33	1	680	3	N	2	2 1	2
						2	9						

REED 100		WELL #:		31	RRCID ->	231399	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	4909 - 6078	
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	150	1	395	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	145	1	369	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	149	1	375	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	148	1	452	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	152	1	425	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	154	1	438	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

REED 100		WELL #:		28	RRCID ->	231403	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4882 - 6112	
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	28	1	626	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	27	1	589	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	27	1	590	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	23	1	524	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	24	1	509	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	24	1	501	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

SHURLEY 98		WELL #:		21	RRCID ->	231406	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5246 - 6210	
08	620 N	537	-0-	-83	-0-	25	1	512	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GALBREATH 65		WELL #:		15	RRCID ->	231408	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5322 - 5912	
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
08		927 N	927	-0-	-0-	83	1	844	2	N	-0-		9
09		1020 N	844	-0-	-176	84	1	758	2	N	2		11
						2	9						
10		1087 N	1087	-0-	-0-	107	1	976	2	N	4	10 1	5
						4	9						
11		992 N	992	-0-	-0-	107	1	881	2	N	4		9
						4	9						
12		868 N	672	-0-	-196	77	1	593	2	N	2		11
						2	9						
01		1085 N	835	-0-	-250	88	1	741	3	N	5	10 1	6
						6	9						

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		1028	RRCID ->	231409	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8808 - 9181
08		6200 X	4542	-0-	-1658	523	1	4019	2	Y	-0-	-0-
09		6000 X	5256	-0-	-744	569	1	4687	2	Y	-0-	-0-
10		5859 X	5859	-0-	-0-	638	1	5221	2	Y	-0-	-0-
11		5581 X	5581	-0-	-0-	630	1	4951	2	Y	-0-	-0-
12		5425 X	4990	-0-	-435	652	1	4338	2	Y	-0-	-0-
01		5859 X	5341	-0-	-518	697	1	4644	2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		5	RRCID ->	231412	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6856 - 8664
08		447 N	447	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-	-0-
09		420 N	416	-0-	-4	27	1	389	3	N	-0-	-0-
10		434 N	402	-0-	-32	26	1	376	3	N	-0-	-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	30	1	407	3	N	-0-	-0-
12		434 N	405	-0-	-29	26	1	379	3	N	-0-	-0-
01		403 N	390	-0-	-13	26	1	364	3	N	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #:		13	RRCID ->	231417	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6316 - 8210
08		1333 N	1144	-0-	-189	70	1	1070	2	Y	4	2 8
						4	9					6
09		1500 N	1274	-0-	-226	82	1	1192	2	Y	-0-	6
10		1488 N	1358	-0-	-130	78	1	1280	2	Y	-0-	6
11		1211 N	1211	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-	6
12		1322 N	1322	-0-	-0-	85	1	1235	2	Y	2	1 8
						2	9					7
01		1364 N	1232	-0-	-132	85	1	1145	3	Y	2	8 1
						2	9					1

SIMMONS RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	231431	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6241 - 8036
08		217 N	197	-0-	-20	197	2			N	-0-	-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
10		248 N	203	-0-	-45	203	2			N	-0-	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	176	2	14	9	N	13	13 8
12		217 N	197	-0-	-20	197	2			N	-0-	-0-
01		217 N	197	-0-	-20	197	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	1			2
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

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138														
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	135	1	935	2	Y	4	2	1	2
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

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436														
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266														
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-			-0-
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-

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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH 113		WELL #:		11E	RRCID ->	231455	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6198 - 6262				
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3		N	-0-				-0-
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	3		N	-0-				-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3		N	-0-				-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3		N	-0-				-0-
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3		N	-0-				-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3		N	-0-				-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234095	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6940 - 9062				
08	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	118	1	2036	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	112	1	1949	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	116	1	1989	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	107	1	1860	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	109	1	1928	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	114	1	1912	2	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		31	RRCID ->	234365	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 4951 - 6297				
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	34	1	748	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	32	1	714	2	Y	3	5	1	-0-
							3	9							
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	33	1	724	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	29	1	657	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	31	1	656	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	32	1	665	3	Y	2	2	1	2
							2	9							

HUDSPETH "1017"		WELL #:		2	RRCID ->	234368	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 7424 - 7714				
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	45	1	669	3	N	-0-			-0-
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	44	1	636	3	N	-0-			-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	48	1	690	3	N	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	3	N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	N	-0-			-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	48	1	669	3	N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	709	-0-	-128	-0-	62 1	646 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	58 1	602 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	69 1	682 2	Y	2			3
						2 9						
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	65 1	658 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68 1	636 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	65 1	600 3	Y	1			2
						1 9						

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

08	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	69 1	1528 2	Y	6	3 1		3
						7 9						
09	1650 N	1345	-0-	-305	-0-	58 1	1279 2	Y	7	10 1		-0-
						8 9						
10	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	58 1	1277 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	54 1	1211 2	Y	8	4 1		4
						9 9						
12	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	57 1	1223 2	Y	7	7 1		4
						8 9						
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	61 1	1241 3	Y	3	4 1		3
						3 9						

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
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-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

08	186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	175 2	Y	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	718 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	75 1	1665 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51 1	1145 2	Y	7	3 1		4
						8 9						
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1065 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
01	1736 N	776	-0-	-960	-0-	36 1	738 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		WELL #: 8		RRCID -> 234387	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 4368	- 6382		
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	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	121 1 6 9	1263 2	Y	5	4 1	1 8	4
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	115 1 3 9	1191 2	Y	3	5 1		2
10	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	122 1 3 9	1199 2	Y	3			5
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	114 1 3 9	1150 2	Y	3	5 1		3
12	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	125 1 4 9	1166 2	Y	4	5 1		2
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	127 1 2 9	1171 3	Y	2			4

CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID -> 234389		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID -> 234390		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297			
08	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	54 1 7 9	1207 2	Y	6	3 1		3
09	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	52 1 6 9	1138 2	Y	5	8 1		-0-
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	53 1 8 9	1162 2	Y	7	7 1		-0-
11	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	47 1 8 9	1047 2	Y	7	3 1		4
12	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	49 1 6 9	1046 2	Y	5	6 1		3
01	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	53 1 3 9	1082 3	Y	3	3 1		3

CUSENBARY 58		WELL #: 11		RRCID -> 234391		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630			
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45 1	649 3	N	-0-			-0-
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 2 9	505 3	N	2	2 8		-0-

HILL-ROUSSELOT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234392		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165			
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	10 1	252 3	N	-0-			-0-
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-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	66	1	615	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	57	1	543	2	Y	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	95	1	657	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	71	1	534	2	Y	-0-	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	79	1	670	2	Y	4	4
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	76	1	631	3	Y	1	5
						1	9					

CANYON RANCH		WELL #:		1012S	RRCID ->	234397	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3166 - 4542
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3118	RRCID ->	234398	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5404 - 5585
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	19	1	180	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	19	1	180	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	25	1	177	2	Y	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	18	1	156	2	Y	1	1
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-	1
						1	9					

KELLY 115		WELL #:		26	RRCID ->	234399	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4889 - 6212
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	27	1	598	2	Y	2	1 1
						2	9					
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	26	1	569	2	Y	3	4 1
						3	9					-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	26	1	580	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	23	1	523	2	Y	4	2 1
						4	9					2
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	24	1	520	2	Y	3	3 1
						3	9					2
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	27	1	545	3	Y	1	2 1
						1	9					1

SIMMONS RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	234580	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6208 - 7662
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	132	1	187	2	N	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	128	1	182	2	N	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	132	1	190	2	N	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	128	1	188	2	N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	132	1	191	2	N	-0-	-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	N	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		3	RRCID ->	234615	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6642 - 9320
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	Y	-0-	-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	39	1	660	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	35	1	618	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	37	1	644	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	37	1	631	2	Y	-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	GAS PROD	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	
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		112	RRCID ->	234658	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6312 - 8036
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #:		17	RRCID ->	234667	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	6200 - 8020
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	165	1	521 2	Y	-0-	1 1	4
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	157	1	494 2	Y	1		5
						1	9					
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	166	1	489 2	Y	-0-	1 1	4
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	158	1	466 2	Y	1		5
						1	9					
12	682 N	599	-0-	-83	-0-	160	1	439 2	Y	-0-	1 1	4
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	159	1	440 3	Y	1	1 1	4
						1	9					

RICHARDSON 6		WELL #:		8	RRCID ->	234678	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6231 - 8244
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396 2	Y	-0-	1 1	3
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	379 2	Y	1		4
						1	9					
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398 2	Y	-0-	1 1	3
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	383 2	Y	1		4
						1	9					
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	25	1	387 2	Y	-0-	1 1	3
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	23	1	378 3	Y	1	1 1	3
						1	9					

WILSON, DUKE 21		WELL #:		17	RRCID ->	234688	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5774 - 8690
08	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	191	1	2969 3	N	-0-		-0-
09	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	180	1	2840 3	N	-0-		-0-
10	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	189	1	2944 3	N	-0-		-0-
11	3090 X	2998	-0-	-92	-0-	182	1	2816 3	N	-0-		-0-
12	3193 X	2960	-0-	-233	-0-	176	1	2784 3	N	-0-		-0-
01	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	189	1	2863 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1868	RRCID ->	234690	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5457 - 8094
08	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	103	1	1593 3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1662	-0-	-78	-0-	99	1	1563 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	110	1	1714 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	98	1	1525 3	N	-0-		-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	105	1	1656 3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	107	1	1618 3	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	774	-0-	-249	-0-	39 1	734 2	Y	1			2
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	1 9	746 2	Y	-0-			2
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	41 1	730 2	Y	1	2 1		1
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1 9	1564 2	Y	-0-			1
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	79 1	1282 2	Y	2			3
*01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	2 9	1235 2	Y	-0-	2 1		1

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	234693	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	5355 - 8452
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64 1	991 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #:		5	RRCID ->	234695	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	6475 - 7808
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	29 1	484 3	N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 91		WELL #:		13	RRCID ->	234735	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5123 - 6196
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #:		17S	RRCID ->	234950	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4712 - 6062
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #:		25	RRCID ->	234951	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5116 - 6272
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	97 1	215 2	Y	2	1 1		1
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	2 9	202 2	Y	1	2 1		-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	93 1	206 2	Y	2	2 1		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1 9	237 2	Y	2	1 1		1
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	2 9	228 2	Y	1	1 1		1
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	98 1	242 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 * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3		N	-0-			-0-
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-

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 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
08		682 N	682	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-	2 1	-0-
09		690 N	508	-0-	-182	49	1	459	2	N	-0-		-0-
10		744 N	690	-0-	-54	87	1	603	2	N	-0-		-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	78	1	583	2	N	-0-		-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	73	1	619	2	N	4		4
						4	9						
*01		768 N	768	-0-	-0-	82	1	686	3	N	-0-		4

GENINI		WELL #:		3914	RRCID ->	234971	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	5408 - 7397	
08		651 N	599	-0-	-52	58	1	541	2	Y	-0-		-0-
09		741 N	741	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-		-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-		-0-
11		570 N	541	-0-	-29	64	1	477	2	Y	-0-		-0-
12		775 N	482	-0-	-293	51	1	431	2	Y	-0-		-0-
01		682 N	581	-0-	-101	62	1	519	3	Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3915	RRCID ->	234980	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	5588 - 7260	
08		775 N	752	-0-	-23	73	1	679	2	Y	-0-		-0-
09		750 N	710	-0-	-40	68	1	642	2	Y	-0-		-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	98	1	679	2	Y	-0-		-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	87	1	653	2	Y	-0-		-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	-0-		-0-
01		775 N	759	-0-	-16	81	1	678	3	Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #:		27	RRCID ->	234981	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	5194 - 6410	
08		589 N	514	-0-	-75	109	1	402	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
09		540 N	478	-0-	-62	104	1	371	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10		527 N	491	-0-	-36	107	1	382	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
11		552 N	552	-0-	-0-	107	1	442	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
12		577 N	577	-0-	-0-	110	1	463	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
*01		559 N	559	-0-	-0-	109	1	448	3	Y	2	3 1	2
						2	9						

KELLY 126		WELL #:		26	RRCID ->	234982	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	5048 - 6384	
08		31 N	8	-0-	-23	8	2			Y	-0-		-0-
09		30 N	6	-0-	-24	6	2			Y	-0-		-0-
10		13 N	6	-0-	-7	6	2			Y	-0-		-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8					Y	-0-		-0-
12		6 N	2	-0-	-4	2	2			Y	-0-		-0-
01		8 X	2	-0-	-6	2	3			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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1	1	1
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	14	1	231	2	Y	1	1	1	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	13	1	221	2	Y	2	1	1	1
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	218	2	Y	1	1	1	1
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1	1

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

08	620 N	39	-0-	-581	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	1	1	-0-
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	2	1	3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	4	4	1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-	3	1	-0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

08	837 N	625	-0-	-212	-0-	37	1	586	2	Y	2	2	1	1
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	Y	3	3	1	1
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	3	3	1	1
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	4	3	1	2
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	38	1	586	2	Y	4	3	1	3
01	620 N	411	-0-	-209	-0-	23	1	387	3	Y	1	3	1	1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	132	1	556	2	Y	3	3	1	3
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	539	2	Y	3	3	1	3
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	130	1	544	2	Y	4	4	1	3
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	129	1	560	2	Y	3	4	1	2
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	132	1	589	2	Y	4	3	1	3
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	126	1	509	3	Y	3	4	1	2

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	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-		245 1	344 2	Y	-0-		-0-
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-

DUKE WILSON 172		WELL #:		17	RRCID ->	235014	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5751 - 7740
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		23 1	355 3	N	-0-		-0-
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-

DUKE WILSON 189		WELL #:		20	RRCID ->	235015	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5820 - 8542
08	682 N	641	-0-	-41	-0-		39 1	602 3	N	-0-		-0-
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-

DUKE WILSON 172		WELL #:		20	RRCID ->	235016	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5788 - 7938
08	155 N	1	-0-	-154	-0-		1 3		N	-0-		-0-
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-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #:		8	RRCID ->	235017	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7525 - 8604
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-		50 1	770 2	Y	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:		14	RRCID ->	235038	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6312 - 7524
08	620 N	578	-0-	-42	-0-		38 1	540 3	N	-0-		-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #:		17	RRCID ->	235062	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5836 - 6728
08	744 N	593	-0-	-151	-0-		593 2		N	-0-		-0-
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	2 8	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 2		N	-0-		-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 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	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
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-	3
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

RICHARDSON 4		WELL #:		10	RRCID ->	235072	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6288 - 8162
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	249	2	Y	1	4
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
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
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	Y	-0-	4

RICHARDSON 6		WELL #:		7	RRCID ->	235082	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6176 - 8366
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	Y	-0-	7
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	Y	2	8
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
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	2	7
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	24	1	387	3	Y	1	7

RIMEL		WELL #:		8	RRCID ->	235137	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7530 - 7926
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	27	1	403	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #:		21S	RRCID ->	235138	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4718 - 5157
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		111	RRCID ->	235140	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	6840 - 6883
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	41	1	645	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	3	3 1	1
						3	9						
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	35	1	584	2	N	4	3 1	2
						4	9						
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	38	1	592	2	N	4	3 1	3
						4	9						
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	37	1	635	3	N	2	3 1	2
						2	9						

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

08	1054 N	965	-0-	-89	-0-	57	1	904	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	61	1	965	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	67	1	1037	2	Y	7	5 1	5
						8	9						
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	3	5 1	3
						3	9						

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-		-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

08	589 N	587	-0-	-2	-0-	35	1	550	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	30	1	513	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	26	1	437	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	34	1	524	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	526	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																		
GENINI		WELL #:		3117	RRCID ->	235158	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	5711 - 6800										
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								
08		713 N	672	-0-	-41	-0-	65 1	607 2	N	-0-	1 1			-0-								
09		660 N	622	-0-	-38	-0-	60 1	562 2	N	-0-				-0-								
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	82 1	570 2	N	-0-				-0-								
11		660 N	648	-0-	-12	-0-	76 1	572 2	N	-0-				-0-								
12		651 N	579	-0-	-72	-0-	61 1	515 2	N	3				3								
01		651 N	580	-0-	-71	-0-	62 1	517 3	N	1				4								
							1 9															
CANYON RANCH													WELL #:	913S	RRCID ->	235165	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	4506 - 5714
08	INC	G-10	58	-0-	58	-0-	58 3		N	-0-				-0-								
09		61 N	2	-0-	-59	-0-	2 3		N	-0-				-0-								
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				-0-								
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-				-0-								
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-				-0-								
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-								
MAYER, MINNIE H. D. 38													WELL #:	3	RRCID ->	235197	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6465 - 8052
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	14 1	240 3	N	-0-				-0-								
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N	-0-				-0-								
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	N	-0-				-0-								
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	N	-0-				-0-								
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	12 1	265 3	N	-0-				-0-								
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	11 1	262 3	N	-0-				-0-								
MAYER RANCH LLL													WELL #:	1422	RRCID ->	235200	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6626 - 7980
08		1023 N	903	-0-	-120	-0-	51 1	852 3	N	-0-				-0-								
09		960 N	950	-0-	-10	-0-	41 1	909 3	N	-0-				-0-								
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	42 1	948 3	N	-0-				-0-								
11		870 N	773	-0-	-97	-0-	33 1	740 3	N	-0-				-0-								
12		992 N	481	-0-	-511	-0-	21 1	460 3	N	-0-				-0-								
01		992 N	522	-0-	-470	-0-	21 1	501 3	N	-0-				-0-								
THORP 30													WELL #:	1	RRCID ->	235209	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	4622 - 9536
08		1829 X	1272	-0-	-557	-0-	113 1	1159 2	Y	-0-				-0-								
09		1770 X	1149	-0-	-621	-0-	99 1	1050 2	Y	-0-				-0-								
10		1767 X	1200	-0-	-567	-0-	106 1	1094 2	Y	-0-				-0-								
11		1410 X	1304	-0-	-106	-0-	120 1	1184 2	Y	-0-				-0-								
12		1364 X	1106	-0-	-258	-0-	118 1	988 2	Y	-0-				-0-								
01		1209 N	969	-0-	-240	-0-	105 1	864 2	Y	-0-				-0-								
SIMMONS RANCH													WELL #:	108	RRCID ->	235216	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	6270 - 7856
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-				-0-								
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-				-0-								
10		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 2		N	-0-				-0-								
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-				-0-								
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-				-0-								
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-				-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	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	
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
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-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		107	RRCID ->	235224	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 6284 - 7776
08	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2	N	-0-		-0-	
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-	

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #:		3	RRCID ->	235330	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8890 - 8938
08	INC G-10	2	-0-	2	3	2 2	Y	-0-		-0-	
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-	

REINHARDT 6		WELL #:		14	RRCID ->	235333	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6196 - 7504
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	Y	-0-	-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-	-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-	-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2077S	RRCID ->	235336	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4382 - 6126
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		10S	RRCID ->	235339	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 4438 - 5520
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3		N	-0-	-0-	
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-	

HICKS 22		WELL #:		20	RRCID ->	235341	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6354 - 7472
08	1488 N	949	-0-	-539	-0-	48 1	901 2	Y	-0-	4	
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	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 35		WELL #:		14	RRCID ->	235343	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 5411 -	6754	
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	

08	713 N	689	-0-	-24	-0-	41	1	645	2	Y	3	1	
						3	9					1	
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	41	1	640	2	Y	3	1	
						3	9					1	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	3	1	
						3	9					1	
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	37	1	610	2	Y	4	1	
						4	9					2	
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	41	1	636	2	Y	4	1	
						4	9					3	
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	1	
						2	9					2	

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #:	29	RRCID ->	235345	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 6661 -	7140
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	66	1	48	3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY RR 4D				WELL #:	4	RRCID ->	235378	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 5273 -	6806
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	3	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY 142				WELL #:	30	RRCID ->	235379	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 5343 -	6720
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	57	1	821	2	Y	4	1	
						4	9					4	
09	870 N	838	-0-	-32	-0-	54	1	780	2	Y	4	1	
						4	9					4	
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	55	1	793	2	Y	5	1	
						6	9					4	
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	51	1	739	2	Y	6	1	
						7	9				2	8	
12	868 N	715	-0-	-153	-0-	44	1	665	2	Y	5	1	
						6	9					4	
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	42	1	644	3	Y	4	1	
						4	9					3	

SHURLEY 142				WELL #:	27	RRCID ->	235381	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5346 -	6860
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	26	1	367	2	Y	2	1	
						2	9					2	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	2	1	
						2	9					2	
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	25	1	366	2	Y	2	1	
						2	9					2	
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	23	1	337	2	Y	2	1	
						2	9					1	
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	23	1	343	2	Y	3	1	
						3	9					2	
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	23	1	358	3	Y	3	1	
						3	9					2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 142		WELL #:		31	RRCID ->	235383	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	5306 - 6788		
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
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	3	2	1	1 8
						3	9							
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	2	1	1	1 8
						2	9							
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	2	2	1	1
						2	9							

SHURLEY 147		WELL #:		28	RRCID ->	235385	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	5484 - 7002		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	86	1	218	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	425	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	419	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	104	1	519	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	104	1	497	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	94	1	360	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

CANYON RANCH		WELL #:		918S	RRCID ->	235594	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	4220 - 5580		
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	235595	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5322 - 7857		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #:		4A	RRCID ->	235597	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	5648 - 7024		
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 124		WELL #:		28	RRCID ->	235598	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 4996 -	6354
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
08	INC G-10	741	-0-	741	1267	38 1	699 2	Y	4	3 1		4
09	1844 N	577	-0-	-1267	-0-	29 1	545 2	Y	3	4 1		3
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	1	3 1		1
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	Y	1	1 1		1
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37 1	742 2	Y	6	3 1		4
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	44 1	895 3	Y	6	6 1		4

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"		WELL #:		2	RRCID ->	235599	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5350 -	8520
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34 1	524 2	Y	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32 1	473 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	28 1	448 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	23 1	354 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	377	-0-	-150	-0-	23 1	354 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	28 1	429 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #:		28	RRCID ->	235600	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF. 5426 -	6840
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	20 1	290 2	N	1	2 1		1
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	280 2	N	2	1 1		2
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	20 1	284 2	N	1	2 1		1
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	18 1	263 2	N	3	2 1	1 8	1
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	17 1	259 2	N	1	1 1		1
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	17 1	258 3	N	2	2 1		1

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		8	RRCID ->	235601	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6675 -	7770
08	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	78 1	1286 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH D		WELL #:		6	RRCID ->	235602	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6652 -	7022
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	21 1	351 3	N	4	4 8		-0-
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-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	15 1	257 3	N	1	1 8		-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		1077E	RRCID ->	235603	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	4132 - 5454	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER 15		WELL #:		21	RRCID ->	235604	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	6448 - 7208	
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	31	1	476	2	Y	1		3
						1	9						
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-

SAWYER-JONES 190		WELL #:		10	RRCID ->	235696	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5821 - 8830	
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #:		15	RRCID ->	235699	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6104 - 8042	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	152	1	316	2	Y	-0-	1 1	-0-
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						

HICKS 22		WELL #:		23	RRCID ->	235792	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	6286 - 8380	
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	2	Y	-0-		2
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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)			//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//	385842									
SHANNON 52			WELL #:	20	RRCID ->	235795	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6502 -	7676
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	70 1	1052 2	Y	3	2	8	1	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	77 1	1034 2	Y	1			2	
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	103 1	1112 2	Y	1	2	1	1	
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	101 1	1060 2	Y	2			3	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	124 1	1385 2	Y	2	2	1	3	
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	119 1	1336 3	Y	3	3	1	3	

SIMMONS 3			WELL #:	7	RRCID ->	235798	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	6312 -	7548
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	100 1	1498 2	Y	-0-			1	
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	80 1	1069 2	Y	1			2	
10	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	94 1	1014 2	Y	1	2	1	1	
11	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	90 1	945 2	Y	1			2	
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	93 1	1037 2	Y	6	2	1	4 8 2	
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	112 1	1255 3	Y	3	2	1	3	

MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #:	13	RRCID ->	235801	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	6480 -	7898
08	961 N	894	-0-	-67	-0-	50 1	844 3	N	-0-			-0-	
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-	

SHURLEY 142			WELL #:	32	RRCID ->	235805	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5422 -	6933
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1	353 2	N	2	2	1	2	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23 1	339 2	N	2	2	1	2	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	350 2	N	2	2	1	2	
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	22 1	323 2	N	3	3	1	1 8 1	
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	22 1	323 2	N	4	2	1	1 8 2	
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	21 1	324 3	N	1	2	1	1	

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"			WELL #:	3	RRCID ->	235806	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7224 -	8514
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	233 2	Y	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	162	1	304	2	Y	-0-		-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

08	527 N	485	-0-	-42	-0-	25	1	460	2	Y	-0-		3
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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

08	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	62	1	1027	3	N	-0-		-0-
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	2 8	-0-
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	50	1	916	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

08	527 N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

08	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	102	1	1673	3	N	10	10 8	-0-
09	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	105	1	1625	3	N	10	10 8	-0-
10	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	109	1	1640	3	N	6	6 8	-0-
11	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	106	1	1517	3	N	6	6 8	-0-
12	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	97	1	1528	3	N	9	9 8	-0-
01	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	92	1	1506	3	N	4	4 8	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	35	1	528	2	Y	1		3
						1	9						
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						

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

08	496 N	445	-0-	-51	-0-	26	1	418	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
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

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-
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-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

08	558 N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	2	2 1	1
						2	9						
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	27	1	459	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	19	1	317	2	N	2	2 1	1
						2	9						
12	527 N	177	-0-	-350	-0-	11	1	165	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	2	1 1	2
						2	9						
KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642				
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	19	1	289	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829				
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	143	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	135	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	128	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	126	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1	1 1	1
						1	9						
CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

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	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
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	67 1	1068 2	Y	4	5 1		2
						4 9						
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						
CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
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-
MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910			
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	16 1	244 2	Y	-0-			1
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						
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870			
08	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	69 1	1130 3	N	-0-			-0-
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-
JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000			
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	93 1	2001 2	Y	37	30 1		24
						41 9						
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						

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	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
08	INC	G-10	117	-0-	117	237	7 1	110 3	N	-0-		-0-
09		347 N	110	-0-	-237	-0-	7 1	103 3	N	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 3	N	-0-		-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 3	N	-0-		-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9217S	RRCID ->	236284	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4744 - 5626
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #:		3	RRCID ->	236285	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	5422 - 6672
08		775 N	733	-0-	-42	-0-	40 1	693 3	N	-0-		-0-
09		750 N	689	-0-	-61	-0-	39 1	650 3	N	-0-		-0-
10		775 N	708	-0-	-67	-0-	41 1	667 3	N	-0-		-0-
11		720 N	582	-0-	-138	-0-	41 1	541 3	N	-0-		-0-
12		713 N	346	-0-	-367	-0-	23 1	323 3	N	-0-		-0-
01		713 N	294	-0-	-419	-0-	18 1	276 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		18	RRCID ->	236287	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	5684 - 7120
08		558 N	552	-0-	-6	-0-	33 1	519 3	N	-0-		-0-
09		540 N	359	-0-	-181	-0-	21 1	338 3	N	-0-		-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	624 3	N	-0-		-0-
11		540 N	461	-0-	-79	-0-	28 1	433 3	N	-0-		-0-
12		372 N	230	-0-	-142	-0-	14 1	216 3	N	-0-		-0-
01		589 N	348	-0-	-241	-0-	22 1	326 3	N	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #:		19	RRCID ->	236350	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	6352 - 8474
08	INC	G-10	1022	-0-	1022	2175	52 1	970 2	Y	-0-		3
09		3136 X	961	-0-	-2175	-0-	50 1	910 2	Y	1		4
							1 9					
10		999 X	999	-0-	-0-	-0-	53 1	946 2	Y	-0-		4
11		1770 X	759	-0-	-1011	-0-	41 1	718 2	Y	-0-		4
12		1147 X	971	-0-	-176	-0-	56 1	915 2	Y	-0-		4
*01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	58 1	954 2	Y	-0-		4

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		304	RRCID ->	236354	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6882 - 9028
08		434 N	309	-0-	-125	-0-	17 1	292 2	Y	-0-		-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	25 1	431 2	Y	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	25 1	421 2	Y	-0-		-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	386 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	23 1	400 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	23 1	391 2	Y	-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	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
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	3	N	-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	3	N	-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	39	1	516	3	N	-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	36	1	496	3	N	-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	34	1	522	3	N	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		9		RRCID -> 236408		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744	
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	35	1	600	3	N	-0-
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	34	1	571	3	N	-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	3	N	-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	39	1	517	3	N	-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	3	N	-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	3	N	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862	
08	961 N	648	-0-	-313	-0-	35	1	613	3	N	-0-
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	39	1	650	3	N	-0-
10	899 N	632	-0-	-267	-0-	37	1	595	3	N	-0-
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	34	1	445	3	N	-0-
12	713 N	486	-0-	-227	-0-	33	1	453	3	N	-0-
01	620 N	442	-0-	-178	-0-	27	1	415	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610	
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-
12	558 N	74	-0-	-484	-0-	74	3			N	-0-
01	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242	
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424	
08	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942	3			N	-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-
01	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	103 1	139 2		N	1	1 1		1
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	99 1	123 2		N	1	1 1		1
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	101 1	119 2		N	1	1 1		1
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	103 1	188 2		N	1	1 1		1
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	105 1	183 2		N	1	1 1		1
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	105 1	182 3		N	1	1 1		1

CANYON RANCH		WELL #:		909E	RRCID ->	236500	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5968 - 6634	
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3			N	-0-			-0-
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-

HICKS 23		WELL #:		15	RRCID ->	236501	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6356 - 7524	
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	10 1	183 2		Y	-0-			1
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

CANYON RANCH		WELL #:		1126E	RRCID ->	236502	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4396 - 6292	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
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-

HICKS 23		WELL #:		16	RRCID ->	236504	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6319 - 8504	
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	19 1	347 2		Y	-0-			2
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	344 2		Y	1	1 8		2
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

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
08	1116 N	865	-0-	-251	-0-	60 1	803 2	N	2			4
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

LANCASTER 155		WELL #:		1	RRCID ->	236517	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6250 - 7178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #:		29	RRCID ->	236518	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5530 - 6636
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	50 1	719 2	N	4	4 1		4
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

SHURLEY 166		WELL #:		23	RRCID ->	236529	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5484 - 7024
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	84 1	325 2	N	2	1 1		2
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

MAYER RANCH "J"		WELL #:		903	RRCID ->	236575	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6511 - 7852
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	37 1	611 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "F"		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
						//CONT.//	385842		WELL #:	8	RRCID ->	236581	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7208 -	8406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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							
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	20	1	493	3	N	-0-		-0-						
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-						

SHURLEY 165				WELL #:		14	RRCID ->	236627	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6880 -	8100
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	29	1	419	2	N	2	2	1		2
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

SHURLEY RR 1E				WELL #:		8	RRCID ->	236629	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5502 -	8368
08	620 N	480	-0-	-140	-0-	124	1	356	3	N	-0-		-0-		
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-		

SHURLEY RR 7				WELL #:		5	RRCID ->	236631	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	5408 -	6750
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	3	N	-0-		-0-		
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-		

SHURLEY 141				WELL #:		28	RRCID ->	236632	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	5390 -	6174
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	10	1	149	2	N	1	1	1		1
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	101 2	Y	1	1 1	1	
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	1 9	79 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	73 2	Y	1	1 1	-0-	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	1 9	63 2	Y	1	1 1	-0-	
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	58 2	Y	1	1 1	-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	1 9	82 3	Y	-0-		-0-	
						5 1						

SHURLEY 141		WELL #:		25	RRCID ->	236640	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	5332 - 6770
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
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	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 9	218 2	N	2	2 1	1	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 9	202 2	N	1	1 1	1	
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	14 1	197 3	N	2	2 1	1	
						1 9						
						2 9						

SHURLEY RR 7		WELL #:		6	RRCID ->	236642	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5353 - 6716
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	40 1	703 3	N	-0-		-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		113S	RRCID ->	236644	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	3146 - 4138
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

SHURLEY 148		WELL #:		13	RRCID ->	236648	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	5494 - 6882
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38 1	542 2	N	3	2 1	3	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3 9	519 2	N	3	3 1	3	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36 1	520 2	N	3	3 1	3	
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	3 9	469 2	N	3	4 1	2	
12	589 N	350	-0-	-239	-0-	32 1	325 2	N	3	3 1	2	
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	22 1	276 3	N	1	2 1	1	
						3 9						
						18 1						
						1 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	53	1	927	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #:		26	RRCID ->	236668	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6747 - 6904
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 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
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		917S	RRCID ->	236672	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	4835 - 5632
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
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-

REED 101		WELL #:		25	RRCID ->	236674	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	4867 - 6156
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	127	1	756	2	Y	4	2 1
						4	9					2
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	118	1	608	2	Y	3	5 1
						3	9					-0-
10	899 N	676	-0-	-223	-0-	118	1	554	2	Y	4	4 1
						4	9					-0-
11	870 N	658	-0-	-212	-0-	114	1	540	2	Y	4	2 1
						4	9					2
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	117	1	507	2	Y	3	3 1
						3	9					2
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	117	1	499	3	Y	1	2 1
						1	9					1

HUDSPETH 8		WELL #:		2	RRCID ->	236675	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7400 - 7736
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1		2
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	1	9						
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1	372	2	Y	-0-		2
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	23	1	373	2	Y	-0-		2
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	23	1	375	2	Y	-0-		2
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	26	1	374	2	Y	-0-		2
						25	1	338	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
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-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020				
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	48	1	510	2	Y	1	4 1	1
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	1	9						
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	49	1	512	2	Y	2		3
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	2	9						
12	589 N	500	-0-	-89	-0-	54	1	525	2	Y	3	4 1	2
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	3	9						
						40	1	408	2	Y	2		4
						2	9						
						48	1	452	2	Y	-0-	3 1	1
						38	1	380	3	Y	2		3
						2	9						

STEWART 3		WELL #: 4		RRCID -> 236718		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818				
08	682 N	618	-0-	-64	-0-	101	1	517	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID -> 236719		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464				
08	310 N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		1
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-	1 1	-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
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	1	9						
						14	1	234	2	Y	-0-	1 1	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840				
08	961 N	896	-0-	-65	-0-	49	1	847	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY 147		WELL #:		29	RRCID ->	236722	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	5608 -	6096		
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9218S	RRCID ->	236723	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4785 -	5120		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		903	RRCID ->	236724	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6590 -	7864		
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	237	1	1054	3	N	11	11	8		-0-
						12	9								
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #:		5	RRCID ->	236726	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	6712 -	7938		
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	103	1	148	3	N	-0-				-0-
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								

CANYON RANCH		WELL #:		1068X	RRCID ->	236773	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	4414 -	5536		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #:		5	RRCID ->	236774	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7402 -	7964		
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	32	1	532	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992													
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
08		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	67	1	1159	3	N	-0-	-0-
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-
							1	9					
*01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378													
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860													
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	2	2 1 2
							2	9					
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					

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630													
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	1	2
							1	9					
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					

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398													
08		961 N	936	-0-	-25	-0-	48	1	888	2	Y	-0-	2
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	2 1 1
							1	9					
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2109	2	Y	1	2
							1	9					
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1814	2	Y	2	4
							2	9					
*01		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	2	Y	2	4 1 2
							2	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434												
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
08	1054 N	808	-0-	-246	-0-	56 1	748 2	Y	4	2 8	4	
09	1020 N	817	-0-	-203	-0-	50 1	765 2	Y	2	4 1	2	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51 1	826 2	Y	4	4 1	2	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51 1	850 2	Y	4	4 1	1 8	
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	53 1	881 2	Y	6	4 1	3	
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50 1	834 2	Y	3	4 1	2	

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910												
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212												
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		-0-	
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-	

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526												
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	51 1	137 3	N	-0-		-0-	
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-	

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840												
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	134 1	865 3	N	2	2 8	-0-	
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-	

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032												
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282 3		N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 1C		WELL #:		3	RRCID ->	236835	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5454 -	8122
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	70	1	1211	3	N	-0-		-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #:		5	RRCID ->	236853	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6092 -	7417
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-		6
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

SHURLEY 166		WELL #:		29	RRCID ->	236890	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5546 -	8118
08	403 N	40	-0-	-363	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	1
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
						3	9						2
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	2	1
						2	9						1
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1
						1	9						1
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	9	1	143	3	Y	1	1	1
						1	9						1

MAYER 20A		WELL #:		9	RRCID ->	236893	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	6412 -	8290
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	37	1	700	2	Y	-0-		1
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	37	1	673	2	Y	1		2
						1	9						
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	37	1	665	2	Y	-0-	1	1
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	Y	-0-		1
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	37	1	605	2	Y	1		2
						1	9						
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1

MAYER 20		WELL #:		8	RRCID ->	236897	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6356 -	8416
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	Y	-0-		3
09	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	81	1	1491	2	Y	1		4
						1	9						
10	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	84	1	1508	2	Y	1	3	1
						1	9						2
11	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-		2
12	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	81	1	1328	2	Y	2		4
						2	9						
01	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	81	1	1318	2	Y	1	3	1
						1	9						2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 166		WELL #:		28	RRCID ->	236899	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5530 - 7790
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	
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	2	Y	1	1
						1	9					1
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	11	1	165	2	Y	1	1
						1	9					1
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	2	Y	1	1
						1	9					1
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	1
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	105	2	Y		1
						2	9					1
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1
												1

SHURLEY 165		WELL #:		15	RRCID ->	236901	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5578 - 8190
08	837 N	519	-0-	-318	-0-	34	1	483	2	N	2	4
						2	9					1
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	4	2
						4	9					1
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	51	1	745	2	N	5	5
						6	9					1
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	4	5
						4	9					1
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	47	1	706	2	N	5	4
						6	9					1
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	45	1	689	3	N	4	5
						4	9					1

SHURLEY RR 4C		WELL #:		5	RRCID ->	237198	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5426 - 6656
08	992 N	965	-0-	-27	-0-	53	1	912	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #:		31	RRCID ->	237201	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	5396 - 6530
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	1	1
						1	9					1
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	1	1
						1	9					1
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1	1
						1	9					1
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	2	1
						2	9					1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1	1
						1	9					1
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	133	3	Y	1	1
						1	9					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 148		WELL #:		15	RRCID ->	237208	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5496 - 6904	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	35	1	513	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	32	1	468	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	31	1	468	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	30	1	467	3	Y	3	4 1	2
						3	9						

HOLMAN, A. D.		WELL #:		2603	RRCID ->	237210	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6602 - 6680	
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	81	1	523	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	76	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	81	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	79	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	100	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	88	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #:		14	RRCID ->	237214	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	5479 - 6894	
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	38	1	541	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	37	1	529	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	37	1	538	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	34	1	497	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	33	1	493	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	32	1	492	3	Y	3	4 1	2
						3	9						

GALBREATH 67		WELL #:		6	RRCID ->	237234	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5780 - 6018	
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		5	RRCID ->	237236	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5436 - 6788	
08	806 N	438	-0-	-368	-0-	24	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	391	-0-	-299	-0-	22	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	372	-0-	-248	-0-	22	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	24	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 1C		WELL #:		6	RRCID ->	237239	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	5415 - 6664	
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
08		1184 N	1184	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	-0-		-0-
09		1095 N	1095	-0-	-0-	61	1	1034	3	N	-0-		-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	995	-0-	-145	71	1	924	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	77	1	1070	3	N	-0-		-0-
*01		1140 N	1140	-0-	-0-	69	1	1071	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		13	RRCID ->	237249	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	5496 - 7298	
08		449 N	449	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-		-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-		-0-
10		465 N	446	-0-	-19	26	1	420	3	N	-0-		-0-
11		420 N	417	-0-	-3	30	1	387	3	N	-0-		-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-		-0-
01		434 N	426	-0-	-8	26	1	400	3	N	-0-		-0-

GALBREATH 65		WELL #:		9	RRCID ->	237303	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	4762 - 5880	
08		1240 N	531	-0-	-709	132	1	399	2	Y	-0-		10
09		1110 N	556	-0-	-554	136	1	418	2	Y	2		12
10		1023 N	594	-0-	-429	142	1	451	2	Y	1	10 1	3
11		714 N	714	-0-	-0-	157	1	554	2	Y	3		6
12		589 N	406	-0-	-183	129	1	276	2	Y	1		7
*01		696 N	696	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	4	7 1	4

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	237312	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6436 - 7212	
08		620 N	555	-0-	-65	31	1	524	3	N	-0-		-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-		-0-
10		634 N	634	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-		-0-
11		560 N	560	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-		-0-
12		620 N	354	-0-	-266	15	1	339	3	N	-0-		-0-
01		620 N	297	-0-	-323	12	1	285	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #:		12	RRCID ->	237376	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	6488 - 7226	
08		248 N	240	-0-	-8	13	1	227	3	N	-0-		-0-
09		270 N	248	-0-	-22	11	1	237	3	N	-0-		-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-		-0-
11		240 N	147	-0-	-93	6	1	141	3	N	-0-		-0-
12		248 N	131	-0-	-117	6	1	125	3	N	-0-		-0-
01		279 N	85	-0-	-194	3	1	82	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393														
M O	ALLOW 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
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	4	2	1	2
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	4	9	704	2	Y	3	5	1	-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	3	9	687	2	Y	4	4	1	-0-
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	31	1	641	2	Y	4	2	1	2
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	4	9	678	2	Y	4	4	1	2
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	2	2	1	2
						35	1							
						2	9							
REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305														
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	26	1	569	2	N	2	1	1	1
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2	9	546	2	N	3	4	1	-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	25	1	554	2	N	3	3	1	-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	3	9	510	2	N	3	1	1	2
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	23	1	502	2	N	3	3	1	2
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	3	9	509	3	N	1	2	1	1
						25	1							
						1	9							
EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386														
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	99	1	1048	2	Y	3	6	1	3
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	3	9	957	2	Y	3			6
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	934	2	Y	4	7	1	3
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	4	9	928	2	Y	4			7
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	90	1	833	2	Y	2	7	1	2
01	1023 N	908	-0-	-115	-0-	88	1	823	3	Y	3			5
						2	9							
						82	1							
						3	9							
CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344														
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
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-

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
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	75	1	628	2	Y	1		4
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

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

08	496 N	444	-0-	-52	-0-	95	1	347	2	Y	2	2 1	2
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

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

08	744 N	721	-0-	-23	-0-	49	1	672	2	N	-0-		-0-
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-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	162	1	580	2	Y	1		4
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

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
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-	

REED 101		WELL #: 26			RRCID -> 237451	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	4911 - 6270	
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	1	1 1	-0-	
						1	9					
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	2	2 1	-0-	
						2	9					
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	2	1 1	1	
						2	9					
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	2	2 1	1	
						2	9					
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	15	1	Y	1	1 1	1	
						1	9					

LANCASTER 155		WELL #: 3			RRCID -> 237455	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6080 - 7282	
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	Y	-0-		12	
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	

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6			RRCID -> 237465	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	6924 - 8798	
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	88	1	Y	-0-		-0-	
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-	

HICKS 22		WELL #: 21			RRCID -> 237480	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396 - 8562	
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	35	1	Y	-0-		3	
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	35	1	Y	1		4	
						1	9					
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	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7			RRCID -> 237493	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6676 - 7806	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
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-	

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	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		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38 1	636 3	N	-0-	-0-		
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-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237516	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 1816	- 7752
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	N	-0-	-0-		
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-		

CANYON RANCH 115		WELL #:		23S	RRCID ->	237886	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 4462	- 6138
08	837 N	2	-0-	-835	-0-	2 3		N	-0-	-0-		
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-		

CANYON RANCH		WELL #:		9012EX	RRCID ->	237887	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4402	- 5983
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-		
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-		

MAYER 20		WELL #:		9	RRCID ->	237889	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 6414	- 7772
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y	-0-	-0-		
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-		

VALLIANT, L. R.		WELL #:		30	RRCID ->	237891	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 6306	- 7595
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	30 1	424 3	N	-0-	-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	31	1	699	2	Y	4	2
						4	9					
09	810 N	698	-0-	-112	-0-	30	1	665	2	Y	3	5
						3	9					-0-
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	31	1	683	2	Y	4	4
						4	9					-0-
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	25	1	568	2	Y	4	2
						4	9					2
12	713 N	575	-0-	-138	-0-	25	1	547	2	Y	3	3
						3	9					1
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	27	1	546	3	Y	1	2
						1	9					1

CANYON RANCH 115		WELL #:		22S	RRCID ->	237911	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	6101 - 6202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365				N	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH 105		WELL #:		18S	RRCID ->	238061	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4684 - 5580
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-
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-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #:		5	RRCID ->	238062	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6342 - 8030
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	35	1	593	3	N	-0-	-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	29	1	642	3	N	1	1
						1	9				8	-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	2	2
						2	9				8	-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1104	RRCID ->	238067	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	6540 - 7714
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	32	1	535	3	N	-0-	-0-
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	N	-0-	-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	3	N	-0-	-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	3	N	-0-	-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	3	N	-0-	-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	26	1	475	3	N	-0-	-0-

VALLIANT		WELL #:		13	RRCID ->	238072	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6240 - 8450
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	43	1	614	3	N	-0-	-0-
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	41	1	533	3	N	-0-	-0-
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	40	1	555	3	N	-0-	-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	37	1	554	3	N	-0-	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	N	-0-	-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		1085 N	894	-0-	-191	-0-	62 1	830 2	Y	2			4
							2 9						
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						

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #:		2	RRCID -> 238087		COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	6943 - 9128	
08		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	62 1	1077 2	Y	-0-			-0-
							59 1	1025 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	61 1	1037 2	Y	-0-			-0-
							55 1	961 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	57 1	995 2	Y	-0-			-0-
							59 1	991 2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1016	-0-	-94	-0-							
12		1116 N	1052	-0-	-64	-0-							
01		1085 N	1050	-0-	-35	-0-							

MAYER RANCH 35		WELL #:		6	RRCID -> 238101		COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7440 - 8240	
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	94 1	1573 3	N	-0-			-0-
							74 1	1405 3	N	-0-			-0-
09		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	72 1	1435 3	N	-0-			-0-
							63 1	1303 3	N	-0-			-0-
10		1984 N	1507	-0-	-477	-0-	67 1	1177 3	N	-0-			-0-
							54 1	975 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1366	-0-	-254	-0-							
12		1519 N	1244	-0-	-275	-0-							
01		1519 N	1029	-0-	-490	-0-							

MAYER RANCH "Q"		WELL #:		1503	RRCID -> 238105		COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6702 - 8098	
08		744 N	580	-0-	-164	-0-	158 1	422 3	N	-0-			-0-
							186 1	890 3	N	6	6	8	-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	7 9						
							189 1	849 3	N	2	2	8	-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	2 9						
							177 1	707 3	N	2	2	8	-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	2 9						
							176 1	692 3	N	5	5	8	-0-
12		1116 N	874	-0-	-242	-0-	6 9						
							175 1	710 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	885	-0-	-169	-0-							

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #:		11	RRCID -> 238111		COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 8226	
08		806 N	718	-0-	-88	-0-	40 1	678 3	N	-0-			-0-
							32 1	715 3	N	-0-			-0-
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	33 1	745 3	N	-0-			-0-
							29 1	653 3	N	-0-			-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	32 1	713 3	N	-0-			-0-
							30 1	708 3	N	-0-			-0-
11		690 N	682	-0-	-8	-0-							
12		775 N	745	-0-	-30	-0-							
01		775 N	738	-0-	-37	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	288	1	3057	2	Y	5	21 1	9
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 12
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 6
01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	347	1	3490	3	Y	14		20

CANYON RANCH 207		WELL #:		11S	RRCID ->	238396	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6684 - 6724	
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-		-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #:		4	RRCID ->	238411	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7148 - 7334	
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		5
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

SHURLEY 36		WELL #:		15	RRCID ->	238587	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5342 - 6560	
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	33	1	467	2	Y	2	2 1	2
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 2
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

HOLMAN, A. D.		WELL #:		2604	RRCID ->	238588	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5030 - 6754	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	101	1	650	3	N	-0-		-0-
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-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	Y	5	5 1
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	6	9	1139	2	Y	5	6 1
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	72	1	1102	2	Y	6	6 1
11	1260 N	853	-0-	-407	-0-	6	9	799	2	Y	5	4 1
12	1271 N	101	-0-	-1170	-0-	48	1	95	2	Y	-0-	3 1
01	1178 N	632	-0-	-546	-0-	6	1	594	3	Y	3	1 1
						35	1					2
						3	9					

ESPY 56		WELL #:		17	RRCID ->	238591	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5436 - 5864
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	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	183	1	756	2	Y	1	5
09	930 N	655	-0-	-275	-0-	1	9	501	2	Y	1	6
10	899 N	399	-0-	-500	-0-	153	1	272	2	Y	1	7
11	900 N	354	-0-	-546	-0-	126	1	237	2	Y	-0-	7
12	682 N	393	-0-	-289	-0-	1	9	266	2	Y	-0-	1
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	117	1	902	3	Y	2	6 1
						127	1					3
						175	1					
						2	9					

SHANNON 52		WELL #:		19	RRCID ->	238593	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6535 - 6694
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	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	2	Y	-0-	-0-
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-

EPPS, H. C. 38		WELL #:		11	RRCID ->	238595	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	4488 - 6598
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	
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	66	1	697	2	Y	2	5 1
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	2	9	662	2	Y	2	4
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	64	1	639	2	Y	3	5 1
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	2	9	624	2	Y	3	5
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	61	1	634	2	Y	1	5 1
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	3	9	608	2	Y	3	4
						67	1					
						1	9					
						60	1					
						3	9					

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
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	538	2	Y	-0-		3
09	570 N	508	-0-	-62	-0-	56	1	451	2	Y	1		4
10	620 N	480	-0-	-140	-0-	1	9	428	2	Y	1		5
11	570 N	399	-0-	-171	-0-	1	9	358	2	Y	-0-		5
12	527 N	281	-0-	-246	-0-	41	1	249	2	Y	-0-	4 1	1
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	32	1	352	3	Y	-0-		1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	95	1	1012	2	Y	1	7 1	3
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1	9	1040	2	Y	3		6
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1058	2	Y	6	8 1	4
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	3	9	953	2	Y	4		8
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	109	1	945	2	Y	3	8 1	2
01	1178 N	904	-0-	-274	-0-	7	9	820	3	Y	3	1 8	5

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

08	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	56	1	1215	2	Y	22	21 1	15
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	24	9	1162	2	Y	25	24 1	16
10	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	54	1	1048	2	Y	22	24 1	14
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	28	9	2442	2	Y	61	50 1	25
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	Y	52	48 1	29
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	24	9	1951	3	Y	47	54 1	22

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

08	806 N	629	-0-	-177	-0-	55	1	571	2	Y	3	2 1	2
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	3	9	527	2	Y	1	2 1	1
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	2		3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	1	9	685	2	Y	1	2 1	2
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	67	1	518	2	Y	1	2 1	1
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	2	9	587	3	Y	1		2

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-		-0-
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-	64	1	352	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

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
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

08	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	91	1	1357	2	Y	-0-	1
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	Y	1	2
10	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	111	1	1190	2	Y	1	2
11	1410 N	1097	-0-	-313	-0-	95	1	1000	2	Y	2	3
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	113	1	1265	2	Y	1	2
*01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	115	1	1294	3	Y	4	3

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

08	372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	339	2	Y	5	5
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	23	1	302	2	Y	1	1
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	28	1	306	2	Y	-0-	1
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	28	1	291	2	Y	1	1
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	1	1
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	Y	1	1

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-	-0-
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
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	2	Y	-0-	1
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1654	2	Y	30	28
09	1860 X	1675	-0-	-185	-0-	72	1	1567	2	Y	33	32
10	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	75	1	1605	2	Y	34	33
11	1860 X	1585	-0-	-275	-0-	70	1	1469	2	Y	42	43
12	1767 X	1661	-0-	-106	-0-	74	1	1542	2	Y	41	33
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	38	44

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174							
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
08	155 N	132	-0-	-23	-0-			7	1	125	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464							
08	1054 N	995	-0-	-59	-0-			54	1	941	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026							
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-			63	1	1100	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966							
08	31 N	25	-0-	-6	-0-			1	1	24	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774							
08	2325 N	2246	-0-	-79	-0-			128	1	2117	3	N	1	1	8	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638							
08	4216 X	3823	-0-	-393	-0-			93	1	3730	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY RR 1A		WELL #:		16	RRCID ->	238901	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5690 - 8819			
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
08	992 N	934	-0-	-58	-0-			51 1	883 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		11	RRCID ->	238908	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	5728 - 8764			
08	682 N	663	-0-	-19	-0-			36 1	627 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #:		6X	RRCID ->	238931	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	6680 - 8074			
08	62 N	49	-0-	-13	-0-			3 1	46 3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #:		15S	RRCID ->	238962	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	4664 - 6208			
08	1364 N	1311	-0-	-53	-0-			1311 3		N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #:		4	RRCID ->	238966	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	6474 - 7698			
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-			35 1	583 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 8		WELL #:		4	RRCID ->	239515	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5418 - 6640			
08	744 N	711	-0-	-33	-0-			39 1	672 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK 30		WELL #:		1	RRCID ->	239518	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 7183 - 7384		
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
08	806 N	663	-0-	-143	-0-	46	1	615	2	Y	2		3
						2	9						
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						

SHURLEY RR 4C		WELL #:		4	RRCID ->	239522	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 5474 - 6717		
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	80	1	1397	3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #:		16S	RRCID ->	239525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 4444 - 6210		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

DUKE WILSON 189		WELL #:		23	RRCID ->	239531	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 5772 - 7658		
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	N	-0-		-0-
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-

DUKE WILSON 173		WELL #:		13	RRCID ->	239535	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 5712 - 7558		
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	47	1	730	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 174		WELL #:		8	RRCID ->	239551	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 5640 - 7500		
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SAWYER-JONES 190		WELL #:		11	RRCID ->	239554	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	5760 - 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		
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-				-0-
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	N	1	1 8			-0-
01	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 3	N	-0-				-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	239560	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	6870 - 9027
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	10 1	169 2	Y	-0-			-0-
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-

BOWDEN 44		WELL #:		1	RRCID ->	239564	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7208 - 7364
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	39 1	527 2	Y	2			3
09	600 N	457	-0-	-143	-0-	28 1	428 2	Y	1	3 1		1
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	33 1	539 2	Y	2	2 1		1
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	563 2	Y	3	3 1		1
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	Y	3	3 1		1
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	24 1	394 2	Y	2	2 1		1

HICKS 23		WELL #:		17	RRCID ->	239570	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6306 - 8534
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	14 1	268 2	Y	-0-			1
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

CANYON RANCH 114		WELL #:		5S	RRCID ->	239577	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	4278 - 4890
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		914S	RRCID ->	239582	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	4848 - 5640
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C"		WELL #:		6	RRCID ->	239585	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6572 - 7926
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		
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	43 1	719 3	N	-0-			-0-
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-
11	750 N	657	-0-	-93	-0-	1 9	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-

CLARK 58		WELL #:		5	RRCID ->	239587	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6646 - 7115
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	57 1	603 2	Y	-0-			-0-
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-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	1 9	688 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #:		1602	RRCID ->	239595	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598 - 7698
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
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-

CLARK 58		WELL #:		4	RRCID ->	239599	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6936 - 7826
08	682 N	554	-0-	-128	-0-	48 1	506 2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		19	RRCID ->	239607	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5716 - 8780
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	61 1	946 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		16	RRCID ->	239615	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5726 - 8790
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	104 1	1616 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 189		WELL #:		17	RRCID ->	239624	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	78 1	1211 3	N	-0-			-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		13	RRCID ->	239630	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6442 - 7670
08	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	91 1	1370 2	Y	-0-			1
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	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	2
01	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	106 1	1188 3	Y	3	3	1	2
						3 9						

WILSON, DUKE 189		WELL #:		18	RRCID ->	239637	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	5708 - 8718
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48 1	752 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		25	RRCID ->	239647	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	5708 - 8700
08	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	99 1	1536 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 40		WELL #:		20	RRCID ->	239662	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5496 - 8050
08	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	83 1	1293 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239665		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 764 - 7712	
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	
08	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	110 1	1107 2	Y	11	13 1	7
09	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	110 1	985 2	Y	13	14 1	6
10	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	94 1	1063 2	Y	14	14 1	6
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	75 1	997 2	Y	12		18
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	73 1	978 2	Y	14	14 1	18
01	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	69 1	962 3	Y	13	27 1	4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 6498 - 6766	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	441 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #: 13S		RRCID -> 239671		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 4458 - 6192	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 19X		RRCID -> 239676		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 5624 - 7482	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	58 1	898 3	N	-0-		-0-
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-

STEWART		WELL #: 103		RRCID -> 239677		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5519		PERF. 3476 - 5260	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 113		WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 4176 - 6272	
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

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
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	48 1	744 3	N	1	1 8		-0-
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	1 9	46 1	N				-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	47 1	719 3	N	-0-			-0-
11	780 N	716	-0-	-64	-0-	43 1	739 3	N	-0-			-0-
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	41 1	673 3	N	-0-			-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	45 1	656 3	N	-0-			-0-
							684 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

08	1209 N	690	-0-	-519	-0-	38 1	652 3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

08	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	57 1	988 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	102 1	1587 3	N	-0-			-0-
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-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

08	682 N	591	-0-	-91	-0-	37 1	553 2	Y	1			1
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	1 9	50 1	Y	-0-			1
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	63 1	679 2	Y	1	1 1		1
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	1 9	43 1	Y	-0-			1
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	49 1	552 2	Y	7	1 1	6 8	1
01	744 N	248	-0-	-496	-0-	8 9	20 1	Y	-0-	1 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	153	1	165	3	N	4	4 8
						4	9					-0-
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-
KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568												
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	4	5 1
						4	9					2
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	939	2	Y	5	5 1
						6	9					2
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	49	1	821	2	Y	4	4 1
						4	9					2
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	45	1	753	2	Y	5	4 1
						6	9					3
12	1023 N	818	-0-	-205	-0-	49	1	763	2	Y	5	4 1
						6	9					4
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	47	1	791	3	Y	3	4 1
						3	9					3
SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016												
08	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	105	1	1573	2	Y	1	2
						1	9					
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
						3	9					2
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
						2	9					3
01	1674 N	1448	-0-	-226	-0-	118	1	1327	3	Y	3	3 1
						3	9					3
SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562												
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	934	2	Y	1	1
						1	9					
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	Y	9	9 8
						10	9					1
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	2	2 1
						2	9					1
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	9					2
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	70	1	783	3	Y	2	2 1
						2	9					2
WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872												
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	119	1	1854	3	N	-0-	-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	113	1	1758	3	N	-0-	-0-
11	1920 N	1766	-0-	-154	-0-	107	1	1659	3	N	-0-	-0-
12	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	103	1	1630	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	114	1	1722	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5396	-	8654
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	
08		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	100 1	1551 3	N	-0-				-0-	
09		1620 N	1570	-0-	-50	-0-	94 1	1476 3	N	-0-				-0-	
10		1674 N	1585	-0-	-89	-0-	95 1	1490 3	N	-0-				-0-	
11		1590 N	1482	-0-	-108	-0-	90 1	1392 3	N	-0-				-0-	
12		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	91 1	1435 3	N	-0-				-0-	
01		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	83 1	1253 3	N	-0-				-0-	

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5640	-	8922
08		2232 N	2122	-0-	-110	-0-	128 1	1994 3	N	-0-				-0-	
09		2160 N	2045	-0-	-115	-0-	122 1	1923 3	N	-0-				-0-	
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	133 1	2077 3	N	-0-				-0-	
11		2040 N	1818	-0-	-222	-0-	110 1	1708 3	N	-0-				-0-	
12		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	118 1	1874 3	N	-0-				-0-	
01		2201 N	2034	-0-	-167	-0-	126 1	1908 3	N	-0-				-0-	

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007										TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5712	-	7910
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	50 1	775 3	N	-0-				-0-	
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	51 1	801 3	N	-0-				-0-	
10		868 N	851	-0-	-17	-0-	51 1	800 3	N	-0-				-0-	
11		810 N	783	-0-	-27	-0-	47 1	736 3	N	-0-				-0-	
12		868 N	808	-0-	-60	-0-	48 1	760 3	N	-0-				-0-	
01		837 N	823	-0-	-14	-0-	51 1	772 3	N	-0-				-0-	

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5680	-	7550
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 3	N	-0-				-0-	
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	17 1	274 3	N	-0-				-0-	
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	18 1	282 3	N	-0-				-0-	
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	17 1	269 3	N	-0-				-0-	
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	17 1	262 3	N	-0-				-0-	
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	17 1	257 3	N	-0-				-0-	

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5766	-	8514
08		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	191 1	909 3	N	-0-				-0-	
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	176 1	1024 3	N	-0-				-0-	
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	212 1	1242 3	N	-0-				-0-	
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	207 1	1228 3	N	-0-				-0-	
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	215 1	1317 3	N	-0-				-0-	
01		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	214 1	1242 3	N	-0-				-0-	

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008										TOTAL DEPTH	6726	PERF.	4360	-	6180
08		1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1358 3		N	-0-				-0-	
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-	

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4294	-	4775
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-				-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		1068E	RRCID ->	239848	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 4395 - 6414			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		116S	RRCID ->	239850	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2464 - 5120
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		18S	RRCID ->	239853	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 4370 - 6088
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		39S	RRCID ->	239855	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 2724 - 5066
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 139		WELL #:		5	RRCID ->	239857	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 5178 - 6600	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	4	4 1	2
						4	9					
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	4	4 1	2
						4	9					
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	53	1	886	2	4	4 1	2
						4	9					
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	52	1	873	2	5	4 1	3
						6	9					
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	57	1	885	2	5	4 1	4
						6	9					
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	51	1	861	3	4	5 1	3
						4	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342		
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	
08	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	62 1	959 3	N	1	1 8	-0-
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	1 9	931 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	59 1	981 3	N	-0-		-0-
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	63 1	796 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	51 1	854 3	N	-0-		-0-
*01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54 1	1060 3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	70 1	1596 3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1 9	1538 3	N	-0-		-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	59 1	1619 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	63 1	1525 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	51 1	1517 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	101 1	1521 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	94 1	1468 3	N	-0-		-0-
09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	89 1	1400 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99 1	1544 3	N	-0-		-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95 1	1475 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	91 1	1445 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	90 1	1366 3	N	-0-		-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	65 1	1092 3	N	-0-		-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56 1	1061 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	56 1	1115 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	50 1	1035 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	51 1	898 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	846	-0-	-332	-0-	44 1	802 3	N	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	90 1	233 3	N	3	3 8	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3 9	229 3	N	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	101 1	276 3	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	100 1	251 3	N	3	3 8	-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	102 1	290 3	N	-0-		-0-
08	2573 N	2474	-0-	-99	-0-	3 9	2324 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 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
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	N	-0-			-0-
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-

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1091	2	Y	19	19	1	13
						21	9							
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							

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	89	1	1382	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

08	434 N	252	-0-	-182	-0-	76	1	175	2	N	1	2	1	1
						1	9							
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	75	1	102	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	78	1	100	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	78	1	137	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	79	1	117	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	78	1	109	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	N	3	3	1	3
						3	9							
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	2	2	1	3
						2	9							
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	2	3	1	2
						2	9							
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	25	1	364	2	N	2	3	1	1
						2	9							
12	527 N	128	-0-	-399	-0-	8	1	118	2	N	2	2	1	1
						2	9							
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	4	2	1	3
						4	9							

SAWYER (CANYON)															
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	N	-0-			-0-
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-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620															
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406															
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
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	1	1	-0-
							1	9							
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496															
08		806 N	673	-0-	-133	-0-	42	1	631	2	Y	-0-			22
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	Y	4	4	8	22
							4	9							
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	Y	-0-			22
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	Y	-0-			22
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	Y	-0-			22
*01		806 N	746	-0-	-60	-0-	61	1	685	3	Y	-0-			22

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH 207		WELL #:		19S	RRCID ->	239948	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4328 - 6078			
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
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	-0-	707	3		Y	-0-				-0-
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	-0-	664	3		Y	-0-				-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	-0-	672	3		Y	-0-				-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	-0-	640	3		Y	-0-				-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	-0-	623	3		Y	-0-				-0-
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	-0-	608	3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1135S	RRCID ->	239955	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4646 - 6216			
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-				-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-				-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-				-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #:		32	RRCID ->	239961	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5061 - 6443			
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	7	7	1	7
09	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	6	7	1	6
10	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	-0-	64	1	1214	2	Y	7	7	1	6
11	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	-0-	58	1	1124	2	Y	8	9	1	5
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	2	Y	8	7	1	6
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	-0-	55	1	1100	3	Y	7	8	1	5

SIMMONS 72		WELL #:		14	RRCID ->	239974	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6248 - 7676			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	1			1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	1			1

SIMMONS 72		WELL #:		9	RRCID ->	239976	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382 - 7736			
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	50	1	754	2	Y	1			1
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	-0-	50	1	670	2	Y	-0-			1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	1	1	1	1
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	-0-	67	1	706	2	Y	1			2
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	711	2	Y	6	1	1	6 8
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	-0-	64	1	717	3	Y	4	1	1	2 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW 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
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	Y	2	2	1	2	8	5
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	Y	1					6
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	1	2	1			5
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	29	1	441	2	Y	1					6
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

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

08	682 N	530	-0-	-152	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

08	434 N	275	-0-	-159	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					1
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-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	3	N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

08	2666 N	2438	-0-	-228	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		905E	RRCID ->	240026	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	4108 - 5490	
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
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 1		WELL #:		3	RRCID ->	240030	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6300 - 7538	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	Y	-0-		-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		12	RRCID ->	240032	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6442 - 7692	
08	1426 N	930	-0-	-496	-0-	58	1	872	2	Y	-0-		1
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-		2
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	Y	-0-	2 1	1
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	-0-		3
12	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	90	1	1007	2	Y	-0-	3 1	2
01	1426 N	653	-0-	-773	-0-	53	1	599	3	Y	-0-	2 1	1

WILSON, DUKE		WELL #:		4019	RRCID ->	240037	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	5574 - 8950	
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	56	1	864	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		2113	RRCID ->	240073	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5566 - 8812	
08	3379 X	2913	-0-	-466	-0-	176	1	2737	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 125		WELL #:		31	RRCID ->	240078	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5110 - 6540
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
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
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	-0-
						1	9				1 1	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
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	-0-
						1	9				1 1	

KELLY 125		WELL #:		29	RRCID ->	240079	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	5132 - 6554
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	5	5
						6	9				7 1	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	948	2	Y	5	5
						6	9				5 1	
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	52	1	975	2	Y	7	5
						8	9				7 1	
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	49	1	932	2	Y	6	4
						7	9				7 1	
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	47	1	928	2	Y	6	5
						7	9				5 1	
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	45	1	910	3	Y	6	4
						7	9				7 1	

CANYON RANCH 207		WELL #:		15S	RRCID ->	240080	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	4566 - 5062
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		20S	RRCID ->	240081	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	4314 - 6780
08	1364 N	958	-0-	-406	-0-	958	3			N	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		2	RRCID ->	240083	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7290 - 8540
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	2	2
						2	9					
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	1	1
						1	9				2 1	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	1	1
						1	9				1 1	
11	480 N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	10	1	168	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
01	310 N	130	-0-	-180	-0-	7	1	122	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RICHARDSON 6		WELL #:		9	RRCID ->	240086	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	6224 - 8228
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
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	47 1	736 2	Y	-0-	2 1		6
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						

KELLY 125		WELL #:		35	RRCID ->	240210	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5148 - 6580
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
08	806 N	712	-0-	-94	-0-	102 1	608 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
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						

KELLY 125		WELL #:		33	RRCID ->	240213	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5030 - 6396
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
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
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						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	43 1	456 2	Y	-0-	3 1		1
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	43 1	442 2	Y	2			3
						2 9						
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	38 1	373 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	42 1	431 2	Y	2			3
						2 9						
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	46 1	430 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41 1	411 3	Y	2			3
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 125		WELL #:		32	RRCID ->	240219	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5094 - 6470
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
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	571 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29 1	544 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30 1	572 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	548 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	28 1	553 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	28 1	557 3	Y	4	4 1		3
						4 9						

KELLY 125		WELL #:		30	RRCID ->	240220	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	5228 - 6610
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	79 1	1262 2	Y	6	5 1		3
						7 9						
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	74 1	1165 2	Y	5	6 1		2
						6 9						
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	70 1	1182 2	Y	6	6 1		2
						7 9						
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	69 1	1160 2	Y	8	6 1		4
						9 9						
12	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	74 1	1156 2	Y	8	6 1		6
						9 9						
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	65 1	1102 3	Y	4	6 1		4
						4 9						

KELLY 125		WELL #:		28	RRCID ->	240224	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5214 - 6602
08	INC G-10	3	-0-	3	7	3 2		Y	-0-			-0-
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-

KELLY 124		WELL #:		29	RRCID ->	240226	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5179 - 6350
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	31 1	578 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
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						

JONES RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	240230	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	6464 - 6744
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-			2
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES 118		WELL #:		31	RRCID ->	240233	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4967 - 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
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
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							

JONES 118		WELL #:		30	RRCID ->	240236	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5239 - 6284		
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	239	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
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
						3	9							
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	281	2	Y	3	1	1	1 8
						3	9							
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	263	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

JONES 118		WELL #:		28	RRCID ->	240239	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	5029 - 6331		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

JEFFERS 28 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	240243	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7440 - 8082		
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	9	8	1	6
						10	9							
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	9	9	1	6
						10	9							
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	12	13	1	5
						13	9							
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	22	1	447	2	Y	12	10	1	7
						13	9							
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	Y	11	13	1	5
						12	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802														
M O	ALLOW 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

08	434 N	66	-0-	-368	-0-	7	1	58	2	Y	1			3
						1	9							
09	750 N	34	-0-	-716	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			3
10	465 N	19	-0-	-446	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			3
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			3
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	3	1	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782														
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	1			1
						1	9							
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			1
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880														
08	341 N	216	-0-	-125	-0-	141	1	74	2	Y	1			2
						1	9							
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	142	1	217	2	Y	-0-			2
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	209	1	641	2	Y	1			3
						1	9							
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	225	1	835	2	Y	1			4
						1	9							
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	200	1	525	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
01	837 N	547	-0-	-290	-0-	167	1	379	3	Y	1			2
						1	9							

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822														
08	992 N	965	-0-	-27	-0-	60	1	904	2	Y	1			1
						1	9							
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							

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722														
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

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
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	27	1 446 3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	60	1 941 2	Y	-0-		2
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
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	59	1 901 2	Y	2	3 1	1
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	51	1 845 3	Y	2	2 1	1

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

08	930 N	919	-0-	-11	-0-	55	1 864 2	Y	-0-		2
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
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	54	1 819 2	Y	1	2 1	1
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	45	1 754 3	Y	2	2 1	1

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

08	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	76	1 1136 2	Y	-0-		1
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1 1071 2	Y	1		2
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	98	1 1058 2	Y	1	2 1	1
11	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	91	1 956 2	Y	2		3
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	86	1 961 2	Y	1	2 1	2
01	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	85	1 953 3	Y	2	2 1	2

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	227	1 3401 2	Y	10	9 8	2
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	195	1 2618 2	Y	2		4
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	233	1 2506 2	Y	4	5 1	3
11	3510 X	2504	-0-	-1006	-0-	218	1 2283 2	Y	3		6
12	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	207	1 2312 2	Y	4	5 1	5
01	3193 X	2455	-0-	-738	-0-	200	1 2249 3	Y	5	5 1	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #:		6	RRCID ->	240467	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	6404 - 7832		
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
08	682 N	325	-0-	-357	-0-		19	1	306	3	N	-0-		-0-
09	480 N	279	-0-	-201	-0-		17	1	262	3	N	-0-		-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-		16	1	235	3	N	-0-		-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-		13	1	189	3	N	-0-		-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-		11	1	169	3	N	-0-		-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-		31	1	509	3	N	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #:		22	RRCID ->	240470	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6476 - 7960	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-		254	1	646	2	Y	10 9 8	1
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-		249	1	700	2	Y	-0-	1
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		279	1	741	2	Y	2 1	1
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-		261	1	600	2	Y	1	2
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-		272	1	686	2	Y	12 10 8	2
01	1023 N	686	-0-	-337	-0-		249	1	436	3	Y	1 2 1	1

KELLY 35		WELL #:		3A	RRCID ->	240473	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5484 - 8206	
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-		49	1	774	2	Y	3 3 1	2
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-		47	1	736	2	Y	3 4 1	1
10	806 N	779	-0-	-27	-0-		43	1	732	2	Y	4 4 1	1
11	810 N	753	-0-	-57	-0-		42	1	707	2	Y	4 3 1	2
12	806 N	776	-0-	-30	-0-		46	1	723	2	Y	6 4 1	4
01	775 N	725	-0-	-50	-0-		40	1	683	3	Y	2 4 1	2

CANYON RANCH		WELL #:		8218S	RRCID ->	240490	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	4302 - 5182	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		16S	RRCID ->	240493	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	4584 - 4978	
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	3			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926												
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
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	80 1	1240 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981												
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	29 1	446 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408												
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176												
08		1891 X	1653	-0-	-238	-0-	100 1	1553 3	N	-0-		-0-
09		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	115 1	1815 3	N	-0-		-0-
10		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	115 1	1797 3	N	-0-		-0-
11		1830 X	1679	-0-	-151	-0-	102 1	1577 3	N	-0-		-0-
12		1984 X	1683	-0-	-301	-0-	100 1	1583 3	N	-0-		-0-
01		1922 N	1742	-0-	-180	-0-	108 1	1634 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 5134												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921												
08		527 N	499	-0-	-28	-0-	27 1	472 3	N	-0-		-0-
09		510 N	450	-0-	-60	-0-	25 1	425 3	N	-0-		-0-
10		527 N	459	-0-	-68	-0-	27 1	432 3	N	-0-		-0-
11		480 N	234	-0-	-246	-0-	17 1	217 3	N	-0-		-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	27 1	382 3	N	-0-		-0-
01		465 N	399	-0-	-66	-0-	24 1	375 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #:		5	RRCID ->	240580	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940 - 8850	
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
08		2077 N	2017	-0-	-60	-0-	111 1	1906 2	Y	-0-			-0-
09		2040 N	2012	-0-	-28	-0-	110 1	1902 2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	110 1	1892 2	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1779	-0-	-171	-0-	97 1	1682 2	Y	-0-			-0-
12		2077 N	1837	-0-	-240	-0-	99 1	1738 2	Y	-0-			-0-
01		2015 N	1813	-0-	-202	-0-	102 1	1711 2	Y	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #:		20	RRCID ->	240582	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4728 - 5797	
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	194 1	519 2	Y	1			4
							1 9						
09		690 N	492	-0-	-198	-0-	168 1	323 2	Y	1			5
							1 9						
10		682 N	146	-0-	-536	-0-	23 1	123 2	Y	-0-			5
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	201 1	629 2	Y	-0-			5
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	185 1	443 2	Y	1	5 1		1
							1 9						
01		155 N	34	-0-	-121	-0-	7 1	27 3	Y	-0-			1

WILSON, DUKE 189		WELL #:		28	RRCID ->	240586	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5862 - 8026	
08		248 N	171	-0-	-77	-0-	10 1	161 3	N	-0-			-0-
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-

JONES 118		WELL #:		33	RRCID ->	240587	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	5104 - 6214	
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	29 1	534 2	Y	3	3 1		3
							3 9						
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						

SHURLEY RR 4B		WELL #:		5	RRCID ->	240741	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	5476 - 6650	
08		465 N	427	-0-	-38	-0-	23 1	404 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CANYON RANCH		WELL #:		1128E	RRCID ->	240779	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	4078 - 5428				
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2095E	RRCID ->	240802	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	4290 - 6188				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		10	RRCID ->	240803	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5556 - 6141				
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:		6	RRCID ->	240805	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6564 - 6969				
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 107		WELL #:		14E	RRCID ->	240807	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4162 - 6384				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARD 114		WELL #:		24	RRCID ->	240835	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	5538 - 7660				
08	899	N	619	-0-	-280	-0-	30	1	589	3	N	-0-				-0-
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-

WARD 114		WELL #:		25	RRCID ->	240841	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5545 - 7638				
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	131	1	875	3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, JOHN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	240845	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	5574 - 7647	
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		
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	191	1	715	3	N	5	5 8	-0-
						6	9						
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						

MAYER 20A		WELL #:		12	RRCID ->	240851	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6440 - 8548	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-		1
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
						1	9						
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	25	1	412	2	N	-0-		1
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	25	1	409	2	N	-0-	1 1	-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		21	RRCID ->	240863	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7148 - 8074	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-		1
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
						1	9						
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		5	RRCID ->	240865	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6443 - 7770	
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		24	RRCID ->	240867	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7100 - 8016	
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	2	Y	2	2 8	3
						2	9						
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-
						1	9						
11	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	76	1	1141	2	Y	3		3
						3	9						
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1385	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	3	Y	2	3 1	1
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD, JOHN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	240869	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	5562 - 7280
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGLESBY 5		WELL #:		3	RRCID ->	240910	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7452 - 8202
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	505	2	N	-0-	28
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	39	1	239	2	N	-0-	28
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	137	1	891	2	N	-0-	28
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	2	N	-0-	28
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-	28
*01	868 N	756	-0-	-112	-0-	75	1	681	3	N	-0-	28

POWELL 7		WELL #:		703	RRCID ->	240912	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7372 - 7984
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	3	4
						3	9					
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	29	1	618	2	Y	4	3
						4	9					
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	29	1	629	2	Y	6	4
						7	9					
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	25	1	516	2	Y	4	3
						4	9					
12	682 N	592	-0-	-90	-0-	27	1	561	2	Y	4	4
						4	9					
01	651 N	558	-0-	-93	-0-	26	1	530	3	Y	2	4
						2	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		306	RRCID ->	240913	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	6388 - 7620
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		984	RRCID ->	240920	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6573 - 7928
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1063	3	N	2	-0-
						2	9					
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	3	N	2	-0-
						2	9					
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	125	1	1016	3	N	2	-0-
						2	9					
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	116	1	940	3	N	1	-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-

MAYER RANCH DD		WELL #:		2804	RRCID ->	240927	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6426 - 7744
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	37	1	615	3	N	-0-	-0-
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-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	155	1	519	2	Y	1			4
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

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

08	372 N	329	-0-	-43	-0-	29	1	300	2	Y	-0-			4
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

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

08	744 N	623	-0-	-121	-0-	32	1	588	2	Y	3	3	1	3
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	8
01	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	71	1	1433	3	Y	10	11	1	7

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	210	1	1193	2	Y	1	1	8	7
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	871	2	Y	-0-	-0-
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
						1	9					

JONES 118		WELL #:		34	RRCID ->	240959	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5152 - 6346
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	1	1
						1	9					
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1	1
						1	9					
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	2	Y	1	1
						1	9					
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	Y	1	1
						1	9					

WILSON, DUKE 171		WELL #:		20	RRCID ->	240962	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5814 - 8768
08	3348 X	3264	-0-	-84	-0-	197	1	3067	3	N	-0-	-0-
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-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #:		4	RRCID ->	240964	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7068 - 8808
08	1023 N	966	-0-	-57	-0-	53	1	913	2	Y	-0-	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		7	RRCID ->	240966	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6364 - 7842
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	116	1	1936	3	N	1	8
						1	9					
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	8
						2	9					
12	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	103	1	1722	3	N	-0-	-0-
01	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	96	1	1735	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	735	-0-	-412	-0-	66 7	1 9	662 2	Y	6	8 1	4
09	1260 N	761	-0-	-499	-0-	75 10	1 9	676 2	Y	9	9 1	4
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	69 12	1 9	789 2	Y	11	10 1	5
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	717 2	Y	8		13
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	70 14	1 9	943 2	Y	13	10 1	16
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	71 15	1 9	993 3	Y	14	25 1	5

CANYON RANCH 114		WELL #:		18S	RRCID ->	240969	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4432 - 6182
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 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
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	12 1	206 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240983	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6254 - 7820
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 3	N	-0-			-0-
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	14 1	217 3	N	-0-			-0-
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	8 2	121 3	N	2	2 8		-0-
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-

MEADOR 57		WELL #:		5	RRCID ->	240988	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6918 - 7944
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
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 3	153 3	Y	3	2 1		1

CANYON RANCH 105		WELL #:		17S	RRCID ->	240995	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	3632 - 6450
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	632 2	Y	4	2 1	2
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	115 6	1 9	1023 2	Y	5	7 1	-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	884 2	Y	5	5 1	-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	802 2	Y	5	2 1	3
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	783 2	Y	5	5 1	3
01	992 N	891	-0-	-101	-0-	109 2	1 9	780 3	Y	2	3 1	2

CUSENBARY 58		WELL #:		9	RRCID ->	241005	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	4254 - 5676
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	128	1	593 3	N	-0-		-0-
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 6	1 9	432 3	N	5	5 8	-0-

STEWART		WELL #:		205	RRCID ->	241006	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	2952 - 4170
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2078S	RRCID ->	241052	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	4264 - 6570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 107		WELL #:		15E	RRCID ->	241054	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	4112 - 6368
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		23S	RRCID ->	241057	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	3486 - 6024
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-		-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-			-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #:		19	RRCID ->	241062	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	4854 - 5906	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GENINI 31		WELL #:		22	RRCID ->	241066	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	5413 - 8316	
08	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	127	1	1192	2	Y	-0-	2 1	1
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

GENINI 31		WELL #:		21	RRCID ->	241071	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5364 - 8262	
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	101	1	945	2	Y	-0-	2 1	1
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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #:		6	RRCID ->	241084	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6456 - 7850	
08	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	128	1	2103	3	N	8	8 8	-0-
09	2250 N	2161	-0-	-89	-0-	131	1	2020	3	N	9	9 8	-0-
10	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	139	1	2082	3	N	4	4 8	-0-
11	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	134	1	1921	3	N	5	5 8	-0-
12	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	120	1	1896	3	N	11	11 8	-0-
01	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	118	1	1936	3	N	2	2 8	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #:		7	RRCID ->	241089	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6344 - 7878	
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	33	1	549	3	N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	33	1	543	3	N	-0-	-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-	-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	-0-	-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	-0-	37	1	532	3	N	-0-	-0-
12		589 N	410	-0-	-179	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-	-0-
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	-0-	31	1	510	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														
08		372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-	-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-	-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-	-0-
11		360 N	312	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-	-0-
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-	-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-	-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472														
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	527	3	N	-0-	-0-
09		660 N	616	-0-	-44	-0-	-0-	146	1	470	3	N	-0-	-0-
10		682 N	619	-0-	-63	-0-	-0-	153	1	466	3	N	-0-	-0-
11		660 N	640	-0-	-20	-0-	-0-	160	1	480	3	N	-0-	-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	190	1	452	3	N	-0-	-0-
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	-0-	-0-

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834														
08		713 N	675	-0-	-38	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	2	3 1 1
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	621	2	Y	3	3 1 1
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	3	3 1 1
11		660 N	593	-0-	-67	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	4	3 1 2
12		682 N	618	-0-	-64	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	4	3 1 3
*01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	2	3 1 2

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316														
08		1767 N	1325	-0-	-442	-0-	-0-	78	1	1247	3	N	-0-	-0-
09		1650 N	1057	-0-	-593	-0-	-0-	54	1	1002	3	N	1	1 8 -0-
10		1209 N	900	-0-	-309	-0-	-0-	44	1	855	3	N	1	1 8 -0-
11		1290 N	942	-0-	-348	-0-	-0-	44	1	898	3	N	-0-	-0-
12		1085 N	909	-0-	-176	-0-	-0-	50	1	859	3	N	-0-	-0-
*01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	928	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 "B"		WELL #:		7	RRCID ->	241134	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6502 - 6950	
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
08	744 N	687	-0-	-57	-0-	151 1	533 3	N	3	3	8	-0-	
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	159 1	530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	682 N	597	-0-	-85	-0-	159 1	438 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	157 1	508 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	161 1	488 3	N	6	6	8	-0-	
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	163 1	565 3	N	2	2	8	-0-	
						2 9							

WILSON, DUKE 189		WELL #:		24	RRCID ->	241155	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5512 - 8680	
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	47 1	732 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	48 1	762 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	50 1	780 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	48 1	740 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	48 1	757 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	51 1	771 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #:		25	RRCID ->	241160	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5488 - 8324	
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	59 1	918 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55 1	875 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1023 N	769	-0-	-254	-0-	46 1	723 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	54 1	843 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	52 1	831 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57 1	869 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WHITEHEAD 6		WELL #:		5	RRCID ->	241162	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	7042 - 8936	
08	775 N	507	-0-	-268	-0-	28 1	479 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	30 1	527 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	28 1	485 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	497 2	Y	6	6	8	-0-	
						7 9							
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	66 1	1169 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	59 1	1001 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		15	RRCID ->	241163	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6292 - 8586	
08	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	152 1	2155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2250 N	1912	-0-	-338	-0-	136 1	1776 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	140 1	1946 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2220 N	2070	-0-	-150	-0-	129 1	1941 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	145 1	1998 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	130 1	1881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SIMMONS 73		WELL #:		9	RRCID ->	241165	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	6244 - 7768	
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	43 1	639 2	Y	1	1		1	
						1 9							
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	50 1	674 2	Y	-0-	-0-		1	
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	65 1	702 2	Y	1	1	1	1	
						1 9							
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	65 1	683 2	Y	1			2	
						1 9							
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62 1	689 2	Y	3	1	1	3 8	
						3 9							
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	58 1	655 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 RR 4B		WELL #:		4	RRCID ->	241189	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	5360 - 8200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	34 1	588 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		9	RRCID ->	241194	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	5666 - 8504	
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	64 1	1115 3	N	-0-			-0-	
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-	

SHANNON 51		WELL #:		18	RRCID ->	241198	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6414 - 7742	
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	36 1	539 2	Y	1			1	
						1 9							
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	
						1 9							
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	
						1 9							
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	43 1	482 3	Y	1	1 1		1	
						1 9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		8X	RRCID ->	241202	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6406 - 7928	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	137 1	152 3	N	-0-			-0-	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	130 1	489 3	N	5	5 8		-0-	
						6 9							
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	154 1	328 3	N	2	2 8		-0-	
						2 9							
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-	
						4 9							
01	496 N	277	-0-	-219	-0-	128 1	149 3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		11	RRCID ->	241213	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7518 - 8400	
08	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	102 1	2532 3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #:		3	RRCID ->	241216	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6558 - 7880	
08	992 N	966	-0-	-26	-0-	54 1	912 3	N	-0-			-0-	
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-	

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	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
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1 974	3 N	-0-		-0-
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-

SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814		
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	101	1 1518	2 Y	1		2
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
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1 1537	2 Y	2		4
12	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	134	1 1501	2 Y	2	3 1	3
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	143	1 1605	3 Y	3	3 1	3

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878		
08	682 N	503	-0-	-179	-0-	152	1 351	3 N	-0-		-0-
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-

STEWART		WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988		
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	8	1 289	3 N	-0-		-0-
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-

STEWART		WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956		
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336		
08	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	177	1 2750	3 N	-0-		-0-
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-

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) 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	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32 1	709 2	Y	4	2 1	2
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	4 9	658 2	Y	3	5 1	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3 9	658 2	Y	4	4 1	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	Y	4	2 1	2
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	4 9	550 2	Y	3	3 1	2
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	26 1	491 3	Y	1	2 1	1
						3 9					
						24 1					
						1 9					

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-	-0-	
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	
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4 9	427 3	N	-0-	-0-	
						25 1					

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362			
08	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096 3		N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198			
08	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	
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-	

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	
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	N	-0-	-0-	
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-	

SIMMONS 73		WELL #:		12	RRCID ->	241303	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 6330 - 7776		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	-0-	-0-	
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						

WILSON, DUKE 189		WELL #:		26	RRCID ->	241332	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 5691 - 8854		
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	158	1	395	3	N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		22S	RRCID ->	241338	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 4620 - 5086		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		24S	RRCID ->	241341	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 4592 - 5026		
08	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		1079EX	RRCID ->	241362	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 4108 - 5506		
08	961 N	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-	-0-	
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-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	1 1
						1	9				1
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	517	2	Y	1
						1	9				2 1
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	3	Y	1 1
						1	9				-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608		
08	341 N	120	-0-	-221	-0-	7	1	113	2	Y	-0-
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	14	1	205	2	Y	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	15	1	208	3	Y	1 1
						1	9				-0-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	109	1	672	2	Y	4
						4	9				3 8
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	186	1	777	2	Y	5
						6	9				5 8
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	175	1	459	2	Y	1
						1	9				1 1
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	163	1	367	2	Y	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	150	1	200	2	Y	4
						4	9				1 1
01	620 N	32	-0-	-588	-0-	6	1	24	3	Y	2
						2	9				1 1
											2 8
											-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166		
08	899 N	835	-0-	-64	-0-	50	1	785	3	N	-0-
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	51	1	810	3	N	-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	3	N	-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	48	1	752	3	N	-0-
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	47	1	751	3	N	-0-
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	50	1	759	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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	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	
08	496 N	342	-0-	-154	-0-	15	1	325	2	Y	2	1 1
						2	9					1
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	17	1	368	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	17	1	366	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	11	1	237	2	Y	2	1 1
						2	9					1
12	403 N	221	-0-	-182	-0-	10	1	210	2	Y	1	1 1
						1	9					1
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	10	1	201	3	Y	1	1 1
						1	9					1

SAWYER-JONES		WELL #:		1608	RRCID ->	241509	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5942 - 8088
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		27	RRCID ->	241510	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	6640 - 7622
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		26S	RRCID ->	241511	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	4628 - 5922
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
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-

REED 116		WELL #:		30	RRCID ->	241512	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	4882 - 6294
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	115	1	488	2	Y	2	1 1
						2	9					1
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	110	1	445	2	Y	3	4 1
						3	9					-0-
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	113	1	444	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	111	1	480	2	Y	3	1 1
						3	9					2
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	114	1	458	2	Y	2	3 1
						2	9					1
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	115	1	457	3	Y	1	1 1
						1	9					1

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	-0-			-0-
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-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
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							

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
10	4526 X	2	-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-

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

08	558 N	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
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-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	Y	-0-	1	1	-0-
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							

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
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	46	1	733	2	Y	1	2	1	5
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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

08	1054 N	987	-0-	-67	-0-	60	1	927	3	N	-0-			-0-
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-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

08	868 N	758	-0-	-110	-0-	33	1	719	2	Y	5	4	1	5
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

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

08	744 N	743	-0-	-1	-0-	41	1	702	2	Y	-0-			-0-
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-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

08	1240 N	945	-0-	-295	-0-	41	1	900	2	Y	4	2	1	2
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	131 1	842 2	Y	4	2 1		2
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	127 1	812 2	Y	4	6 1		-0-
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	130 1	822 2	Y	5	5 1		-0-
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	127 1	821 2	Y	5	2 1		3
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	132 1	829 2	Y	5	5 1		3
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	135 1	853 3	Y	2	3 1		2

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

08	744 N	741	-0-	-3	-0-	38 1	699 2	Y	4	4 1		4
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	34 1	645 2	Y	4	4 1		4
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	36 1	669 2	Y	4	4 1		4
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	33 1	639 2	Y	6	5 1	2 8	3
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	32 1	632 2	Y	5	3 1	2 8	3
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	30 1	608 3	Y	5	5 1		3

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

08	186 N	140	-0-	-46	-0-	7 1	132 2	Y	1	1 1		1
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	6 1	116 2	Y	1	1 1		1
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	115 2	Y	1	1 1		1
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	104 2	Y	2	1 1		1
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	Y	-0-	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-			-0-
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
						1	9							
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850														
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	55	1	830	2	Y	1			1
						1	9							
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
						1	9							
11	870 N	573	-0-	-297	-0-	50	1	523	2	Y	-0-			1
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	52	1	577	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770														
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
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
						1	9							
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-			3
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	465 N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	3	Y	-0-			3

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372														
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812														
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	N	-0-			-0-
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-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	129	1	600	3	N	5	5 8 -0-
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-

POWELL 8		WELL #:		5	RRCID ->	242302	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7502
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	3	3 1 4
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

GENINI		WELL #:		3131	RRCID ->	242373	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5324 - 6490
08	930 N	811	-0-	-119	-0-	78	1	733	2	Y	-0-	1 1 1
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

MAYER RANCH 35		WELL #:		12	RRCID ->	242391	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7202 - 7968
08	5363 X	3570	-0-	-1793	-0-	202	1	3368	3	N	-0-	-0-
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-

KELLY 102		WELL #:		27	RRCID ->	242392	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	4914 - 6338
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	72	1	36	2	Y	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-				-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	81	1	173	3	N	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	3	N	-0-				-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	137	1	370	3	N	-0-				-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	142	1	366	3	N	-0-				-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	N	-0-				-0-

STEWART		WELL #:		308	RRCID ->	242418	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	3028 - 4846			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART		WELL #:		208	RRCID ->	242437	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	2246 - 4218			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED 101		WELL #:		22	RRCID ->	242456	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	4908 - 6086			
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	113	1	451	2	Y	2	1	1		1
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	121	1	685	2	Y	4	5	1		-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	123	1	653	2	Y	4	4	1		-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	620	2	Y	4	2	1		2
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	Y	3	3	1		2
01	775 N	620	-0-	-155	-0-	118	1	501	3	Y	1	2	1		1

SHURLEY 96		WELL #:		24	RRCID ->	242457	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5054 - 6048			
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	36	1	729	3	N	-0-				-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	31	1	636	3	N	-0-				-0-
10	775 N	329	-0-	-446	-0-	17	1	312	3	N	-0-				-0-
11	750 N	192	-0-	-558	-0-	10	1	182	3	N	-0-				-0-
12	682 N	49	-0-	-633	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-				-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #:		1702	RRCID ->	242459	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6476 - 7962			
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	3	N	-0-				-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-				-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	N	-0-				-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-				-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-				-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	27	1	640	3	N	-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	ALLOW 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
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	72	1	1019	3	N	2	2	8	-0-
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-
SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586														
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	51	1	885	3	N	-0-			-0-
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-
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940														
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
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-
RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240														
08	837 N	725	-0-	-112	-0-	43	1	681	2	Y	1	1	1	7
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	1	7
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	39	1	598	2	Y	1			8
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	1	2	1	7
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	Y	1	1	1	7
RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036														
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	26	1	407	2	Y	-0-	1	1	4
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
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	20	1	308	2	Y	1			5
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

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	75	1	105	2	Y	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	74	1	113	2	Y	1	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	1	9	90	2	Y	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	-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	77	1	131	3	Y	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		29	RRCID ->	243154	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6319 - 8736
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	35	1	493	3	N	-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-

SAWYER-JONES		WELL #:		1906	RRCID ->	243166	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	5842 - 8570
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-	-0-
09	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			N	-0-	-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2	-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-

MAYER RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	243174	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8316
08	2635 X	1840	-0-	-795	-0-	103	1	1728	3	N	8	-0-
09	2550 X	1743	-0-	-807	-0-	86	1	1650	3	N	6	-0-
10	2604 X	1960	-0-	-644	-0-	94	1	1862	3	N	4	-0-
11	2160 X	47	-0-	-2113	-0-	2	1	35	3	N	9	-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1987	3	N	10	-0-
*01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2003	3	N	3	-0-

LANCASTER 185		WELL #:		3	RRCID ->	243198	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6344 - 7690
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1683	2	Y	1	2
09	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	114	1	1529	2	Y	1	3
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	143	1	1533	2	Y	2	2
11	1740 N	1083	-0-	-657	-0-	94	1	988	2	Y	1	3
12	1705 N	1134	-0-	-571	-0-	93	1	1039	2	Y	2	2
01	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	129	1	1447	3	Y	4	3

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	* * 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
08		744 N	586	-0-	-158	-0-	33 1	553 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6384	-		7858			
08		558 N	465	-0-	-93	-0-	26 1	439 3	N	-0-			-0-
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-

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 6678	-		8040			
08		868 N	671	-0-	-197	-0-	38 1	633 3	N	-0-			-0-
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-
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-

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6958	-		9354			
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674	COMPL. DATE 06/24/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7374	-		8148			
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	188 1	3134 3	N	-0-			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6980	-		7906			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308															
08		1333 N	1263	-0-	-70	-0-	80	1	1183	3	N	-0-			-0-
09		1290 N	1172	-0-	-118	-0-	75	1	1097	3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	80	1	1175	3	N	-0-			-0-
11		1230 N	953	-0-	-277	-0-	70	1	883	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	965	-0-	-275	-0-	73	1	892	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466															
08		806 N	783	-0-	-23	-0-	76	1	707	2	Y	-0-			2
09		750 N	680	-0-	-70	-0-	65	1	615	2	Y	-0-			2
10		806 N	674	-0-	-132	-0-	85	1	589	2	Y	-0-			2
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	2	Y	-0-			2
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	Y	2			4
*01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	Y	1			5
							1	9							

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786															
08		1240 N	796	-0-	-444	-0-	38	1	756	3	N	2	2 8		-0-
							2	9							
09		1080 N	212	-0-	-868	-0-	10	1	196	3	N	5	5 8		-0-
							6	9							
10		899 N	273	-0-	-626	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
11		780 N	269	-0-	-511	-0-	14	1	255	3	N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	2	2 8		-0-
							2	9							
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690															
08		651 N	383	-0-	-268	-0-	25	1	358	3	N	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	N	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	N	-0-			-0-
11		360 N	131	-0-	-229	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
12		744 N	44	-0-	-700	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
01		620 N	251	-0-	-369	-0-	18	1	231	3	N	2	2 8		-0-
							2	9							

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 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
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	76 1	1200 2	Y	1	1	3 1		8
09	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	79 1	1160 2	Y	1	1			9
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	90 1	1324 2	Y	2	2	3 1		8
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	83 1	1283 2	Y	2	2			10
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	85 1	1338 2	Y	2	2	3 1		9
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	88 1	1429 3	Y	3	3	3 1		9

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	46 1	994 2	Y	19	17 1			12
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

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24 1	524 2	Y	9	9 1			6
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

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

08	INC G-10	173	-0-	173	173	17 1	156 2	Y	-0-				-0-
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

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 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
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-		2
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-
11	1080 N	809	-0-	-271	-0-	51	1	756	2	Y	2		2
12	1085 N	936	-0-	-149	-0-	58	1	877	2	Y	1	2 1	1
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	2	2 1	1

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

08	2201 X	1672	-0-	-529	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-		4
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
11	1650 X	1134	-0-	-516	-0-	71	1	1061	2	Y	2		3
12	1705 X	1168	-0-	-537	-0-	72	1	1095	2	Y	1	3 1	1
01	1612 N	1086	-0-	-526	-0-	61	1	1023	3	Y	2	2 1	1

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	86	1	860	2	Y	9	12 1	6
09	1530 N	1093	-0-	-437	-0-	108	1	972	2	Y	12	12 1	6
10	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	84	1	955	2	Y	13	13 1	6
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	Y	14		20
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	87	1	1166	2	Y	20	15 1	21
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	3	Y	14	30 1	5

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	3	N	-0-		-0-
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-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	2	2 1	1
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH EE		WELL #:		2904	RRCID ->	243770	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6454 - 7846		
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #:		21	RRCID ->	243814	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6482 - 7634		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	75	1	63	2	Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		21S	RRCID ->	243817	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	4394 - 5060		
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		12S	RRCID ->	243819	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4354 - 5964		
08	1054 N	186	-0-	-868	-0-	186	3			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #:		3	RRCID ->	243858	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5290 - 6320		
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #:		24	RRCID ->	243860	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5170 - 6574		
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	125	1	1781	2	Y	9	9	1	9
						10	9							
09	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	116	1	1684	2	Y	9	9	1	9
						10	9							
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	Y	11	11	1	9
						12	9							
11	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	99	1	1432	2	Y	8	11	1	6
						9	9							
12	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	104	1	1554	2	Y	10	8	1	8
						11	9							
01	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	110	1	1689	3	Y	12	12	1	8
						13	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MORRIS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	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-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678														
08		775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	49	1	703	2	Y	4	4 1 4
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	5	4 1 1 8 4
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	5	5 1 4
11		720 N	581	-0-	-139	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	3	5 1 2
12		806 N	1	-0-	-805	-0-	-0-	3	9	1	2	Y	-0-	2 1 -0-
*01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	3	Y	7	2 1 5
								8	9					

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992														
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	3	N	-0-	-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	990	3	N	2	2 8 -0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	981	3	N	-0-	-0-
11		1110 N	357	-0-	-753	-0-	-0-	23	1	334	3	N	-0-	-0-
12		1085 N	15	-0-	-1070	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
01		1054 N	800	-0-	-254	-0-	-0-	46	1	754	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950														
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	996	3	N	-0-	-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	989	3	N	-0-	-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	3	N	-0-	-0-
11		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	-0-	65	1	936	3	N	-0-	-0-
12		1054 N	966	-0-	-88	-0-	-0-	58	1	908	3	N	-0-	-0-
01		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	-0-	59	1	970	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970														
08		682 N	263	-0-	-419	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	Y	-0-	-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-	-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-	-0-
12		868 N	802	-0-	-66	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-	-0-
01		1178 X	703	-0-	-475	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	-0-	-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118														
08		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-	-0-
09		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	-0-	75	1	1294	2	Y	-0-	-0-
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-	-0-
11		1350 N	1343	-0-	-7	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-	-0-
12		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-	-0-
01		1457 N	1227	-0-	-230	-0-	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		983	RRCID ->	243972	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6578 - 7845		
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
08		992 N	726	-0-	-266	-0-	41 1	685 3	N	-0-				-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH H 102				WELL #:	2	RRCID ->	243975	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6712 - 8862	
08		744 N	724	-0-	-20	-0-	40 1	684 2	Y	-0-				-0-
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-

SIMMONS 71				WELL #:	11	RRCID ->	243978	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436 - 7846	
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	65 1	975 2	Y	1				1
							1 9							
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	2	1		1
							2 9							
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	80 1	834 2	Y	1				2
							1 9							
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	75 1	842 2	Y	2	2	1		2
							2 9							
01		930 N	895	-0-	-35	-0-	73 1	820 3	Y	2	2	1		2
							2 9							

BEASLEY RANCH A				WELL #:	7303	RRCID ->	243982	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7502 - 9108	
08		496 N	446	-0-	-50	-0-	37 1	409 2	N	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH 107				WELL #:	12E	RRCID ->	243985	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6798 - 6886	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STEWART				WELL #:	3015	RRCID ->	244149	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	4120 - 4294	
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	90 1	115 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508														
M O	ALLOW 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
08	961 N	949	-0-	-12	-0-	62 1	883 2	Y	4	5 1	4			4
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	4 9	839 2	Y	5	4 1	5			5
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	58 1	855 2	Y	4	5 1	4			4
11	930 N	638	-0-	-292	-0-	6 9	593 2	Y	4	6 1	4			2
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	4 9	921 2	Y	7	4 1	7			5
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	62 1	856 3	Y	6	7 1	6			4
						8 9								
						56 1								
						7 9								

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666														
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	80 1	746 2	Y	-0-	2 1	-0-			-0-
09	840 N	752	-0-	-88	-0-	72 1	680 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	112 1	777 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	98 1	732 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	87 1	734 2	Y	4		4			4
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	4 9	102 1	Y	1		1			5
						1 9								

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240														
08	1054 N	948	-0-	-106	-0-	92 1	856 2	Y	-0-	2 1	-0-			1
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	85 1	807 2	Y	-0-		-0-			1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	126 1	872 2	Y	-0-		-0-			1
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	117 1	881 2	Y	-0-		-0-			1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	109 1	921 2	Y	4		4			5
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	4 9	109 1	Y	1		1			6
						1 9								

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216														
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961														
08	620 N	478	-0-	-142	-0-	478 2		Y	-0-		-0-			13
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2		Y	-0-		-0-			13
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 2		Y	-0-		-0-			13
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 2		Y	-0-		-0-			13
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2		Y	-0-		-0-			13
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		Y	-0-		-0-			13

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695														
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	54 1	927 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	51 1	881 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	53 1	900 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	49 1	848 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	50 1	883 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN, JACK W.A.		WELL #:		8	RRCID ->	244197	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6870 - 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	BALANCE
08	899 N	895	-0-	-4	-0-		49	1	846	2	Y	-0-		-0-
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-

BROWN, JACK "D"		WELL #:		3	RRCID ->	244205	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7058 - 8940		
08	434 N	424	-0-	-10	-0-		23	1	401	2	Y	-0-		-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	244217	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6450 - 7900		
08	1116 N	1054	-0-	-62	-0-		1054	2			Y	-0-		17
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

MAYER RANCH G		WELL #:		703	RRCID ->	244222	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	6712 - 8198		
08	217 N	200	-0-	-17	-0-		11	1	189	3	N	-0-		-0-
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-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:		3	RRCID ->	244233	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7405 - 8698		
08	682 N	679	-0-	-3	-0-		57	1	622	2	N	-0-		-0-
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-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:		4	RRCID ->	244239	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	7524 - 8982		
08	2945 X	2036	-0-	-909	-0-		170	1	1866	2	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
NICKS, GERALD 8		WELL #:		4	RRCID ->	244241	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	7290 - 8314
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
08	1178 N	941	-0-	-237	-0-	65	1	874	2	Y	2	4
09	1140 N	972	-0-	-168	-0-	59	1	907	2	Y	5 1 2 8	2
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	Y	4 1	3
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	5 1 1 8	2
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	5 1 3 8	3
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-	55	1	927	2	Y	5 1	2

POWELL 3		WELL #:		2	RRCID ->	244251	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7426 - 8270
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	840	2	Y	4 1	6
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	38	1	816	2	Y	6 1	5
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	7 1	5
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	38	1	798	2	Y	7 1	4
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	4 1	6
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	3 1	6

SIMMONS 71		WELL #:		16	RRCID ->	244253	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6470 - 7954
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	Y	1	2
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 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 1	3
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	123	1	1377	3	Y	3 1	3

WILSON, DUKE 171		WELL #:		18	RRCID ->	244262	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5682 - 8454
08	1488 N	558	-0-	-930	-0-	34	1	524	3	N	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		19	RRCID ->	244277	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6258 - 8532
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	76	1	1083	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RYAN		WELL #:		2206	RRCID ->	244296	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7450 - 8334		
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
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	35	1	750	2	Y	14	13	1	9
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	15	9	803	2	Y	17	15	1	11
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	19	9	835	2	Y	17	17	1	11
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	20	23	1	8
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	22	9	745	2	Y	20	17	1	11
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	857	3	Y	21	23	1	9
						22	9							
						42	1							
						23	9							

POWELL 23		WELL #:		11	RRCID ->	244298	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7998 - 8352		
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	12	11	1	8
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	13	9	608	2	Y	13	13	1	8
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	28	1	592	2	Y	13	13	1	8
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	14	9	605	2	Y	15	17	1	6
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	18	14	1	10
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14	9	659	3	Y	15	18	1	7
						29	1							
						17	9							
						31	1							
						20	9							
						32	1							
						17	9							

PFLUGER 85		WELL #:		10	RRCID ->	244303	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3752 - 4434		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11				Y	-0-			-0-
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-

VALLIANT LR		WELL #:		307	RRCID ->	244342	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6312 - 8342		
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	47	1	671	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH NNN 152		WELL #:		2	RRCID ->	244346	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	6568 - 7044		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	3	N	-0-			-0-
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	4	4	8	-0-
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	4	9	17	1	311	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514														
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	N	-0-			-0-
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	1	1	8	-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	1	9	36	1	562	3	N	-0-	-0-
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537														
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
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-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496														
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	62	1	579	2	Y	-0-	2	1	-0-
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	3			3
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	3	9	58	1	481	3	Y	1	4
						1	9							

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144														
08	3379 X	2029	-0-	-1350	-0-	111	1	1918	2	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318														
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	46	1	717	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 2892 - 4954	
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	
08		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
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-	

MORRISS 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 4698 - 5666		
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	1		1
							1	9				
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	1	1
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	1	1
							1	9				
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	Y	-0-		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6410 - 7822		
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	1		1
							1	9				
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	37	1	Y	-0-		1
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	1	1	1
							1	9				
11		570 N	510	-0-	-60	-0-	44	1	Y	-0-		1
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	1	1	1
							1	9				
*01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	1	1	1
							1	9				

MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4594 - 5594		
08		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	104	1	Y	2	3	1
							2	9				
09		1230 N	1062	-0-	-168	-0-	93	1	Y	4	4	1
							4	9				1
10		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	98	1	Y	2		4
							2	9				
11		1140 N	993	-0-	-147	-0-	89	1	Y	2	4	1
							2	9				
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	4	4	1
							4	9				1
*01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	3		4
							3	9				

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5538 - 7650		
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 72		WELL #:		18	RRCID ->	245235	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6354 - 7733
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
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	29	1	388	2	Y	1	1
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	35	1	379	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	35	1	365	2	Y	1	1
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	1	1
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	32	1	360	3	Y	1	1
						1	9					

SIMMONS 71		WELL #:		15	RRCID ->	245238	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6398 - 7897
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	2	Y	3	2 8
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
11	1050 N	889	-0-	-161	-0-	77	1	811	2	Y	1	2
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	75	1	842	2	Y	2	2 1
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	73	1	825	3	Y	2	2 1
						2	9					2

STEWART		WELL #:		3012	RRCID ->	245625	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	2857 - 4730
08	589 N	415	-0-	-174	-0-	180	1	235	3	N	-0-	-0-
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-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		15	RRCID ->	245631	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5704 - 7728
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	61	1	1054	3	N	-0-	-0-
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-

KELLY 115		WELL #:		28	RRCID ->	245636	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	4882 - 6318
08	INC G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-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									
KELLY 115		WELL #:		32	RRCID ->	245638	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	4856 - 6294	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	806 N	773	-0-	-33	-0-	33 1	736 2	Y	4	2	1	2	
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	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		WELL #:		6	RRCID ->	245662	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	6622 - 7212	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	51 1	843 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	29 1	496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

KELLY		WELL #:		126C	RRCID ->	245817	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	5044 - 6616	
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	99 1	800 2	Y	4	4	1	2	
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	

MAYER		WELL #:		57	RRCID ->	245823	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	6510 - 7952	
08	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	60 1	1006 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49 1	1091 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47 1	1054 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	48 1	1076 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	52 1	1151 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47 1	1102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #:		2	RRCID ->	245869	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 - 8896	
08	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	60 1	1040 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1290 N	1043	-0-	-247	-0-	57 1	986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	58 1	986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	52 1	908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	54 1	943 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67 1	1132 2	N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		6	RRCID ->	245971	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	6690 - 8064
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
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	55 1	913 3	N	2	2 8		-0-
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	2 9						-0-
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	52 1	880 3	N	-0-			-0-
11	930 N	659	-0-	-271	-0-	52 1	862 3	N	-0-			-0-
12	961 N	809	-0-	-152	-0-	36 1	623 3	N	-0-			-0-
01	899 N	802	-0-	-97	-0-	46 1	763 3	N	-0-			-0-
01						42 1	760 3	N	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #:		14	RRCID ->	245979	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6444 - 7790
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	129 2	N	-0-			1
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 2	N	-0-			1
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	123 2	N	-0-			1
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-			1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-			1
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-	1 1		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		13	RRCID ->	246019	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	7288 - 8516
08	3100 N	3471	-0-	371	-0-	135 1	3336 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4015	-0-	1015	-0-	156 1	3859 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3654	-0-	554	-0-	143 1	3511 3	N	-0-			-0-
11	5218 X	3278	-0-	-1940	-0-	142 1	3136 3	N	-0-			-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	151 1	3066 3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3218	-0-	-936	-0-	119 1	3099 3	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #:		3	RRCID ->	246230	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6890 - 9386
08	806 N	314	-0-	-492	-0-	17 1	297 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	350	-0-	-400	-0-	19 1	331 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	322	-0-	-329	-0-	18 1	304 2	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18 1	313 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	19 1	333 2	Y	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #:		17	RRCID ->	246305	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6384 - 7956
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8		-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	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH SWD		WELL #:		115	RRCID ->	246521	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6625 - 8200
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

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
08	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	78	1	1345	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

08	992 N	889	-0-	-103	-0-	49	1	840	2	Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

08	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	114	1	1797	2	Y	-0-			4
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	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
						2	9							
01	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	102	1	1698	3	Y	3	4	1	1
						3	9							

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	88	1	1381	2	Y	-0-			3
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	1
						2	9							
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
						2	9							
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	82	1	1370	3	Y	2	3	1	1
						2	9							

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	67	1	1057	2	Y	-0-			2
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
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
08	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	63	1	1176	2	N	-0-		2
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
						1	9						
MAYER 20A		WELL #:		16	RRCID ->	247088	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	6420 - 8756	
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	29	1	548	2	N	-0-		1
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						
KELLY 115		WELL #:		24	RRCID ->	247123	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4952 - 6356	
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	123	1	675	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
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						
CANYON RANCH		WELL #:		19S	RRCID ->	247124	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 4166	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
WARD 127		WELL #:		13	RRCID ->	247127	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5674 - 6862	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		25S	RRCID ->	247128	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF. 2882 -	3316		
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
08		255 N	255	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	242	-0-	-28	6	1	236	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	6	1	241	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	6	1	223	3	Y	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	6	1	232	3	Y	-0-			-0-
*01		249 N	249	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		1622	RRCID ->	247132	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7796	PERF. 5500 -	7504		
08		899 N	814	-0-	-85	79	1	735	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		840 N	696	-0-	-144	67	1	629	2	Y	-0-			-0-
10		898 N	898	-0-	-0-	113	1	785	2	Y	-0-			-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	96	1	721	2	Y	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	83	1	707	2	Y	4			4
						4	9							
01		899 N	827	-0-	-72	89	1	737	3	Y	1			5
						1	9							

WILSON, DUKE 172		WELL #:		21	RRCID ->	247153	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 5722 -	8776		
08		1922 N	1416	-0-	-506	86	1	1330	3	N	-0-			-0-
09		1590 N	1419	-0-	-171	85	1	1334	3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1212	-0-	-679	73	1	1139	3	N	-0-			-0-
11		1380 N	1322	-0-	-58	80	1	1242	3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1369	-0-	-88	81	1	1288	3	N	-0-			-0-
*01		1478 N	1478	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-			-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #:		113	RRCID ->	247155	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7474 -	8214		
08		992 N	945	-0-	-47	37	1	908	3	N	-0-			-0-
09		960 N	903	-0-	-57	35	1	868	3	N	-0-			-0-
10		961 N	903	-0-	-58	35	1	868	3	N	-0-			-0-
11		900 N	852	-0-	-48	37	1	815	3	N	-0-			-0-
12		930 N	861	-0-	-69	40	1	821	3	N	-0-			-0-
01		899 N	886	-0-	-13	33	1	853	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		14	RRCID ->	247177	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 5571 -	7525		
08		558 N	409	-0-	-149	22	1	387	3	N	-0-			-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	27	1	462	3	N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	31	1	503	3	N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	34	1	471	3	N	-0-			-0-
01		527 N	508	-0-	-19	31	1	477	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		19	RRCID ->	247189	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 5416 -	8152		
08		713 N	682	-0-	-31	165	1	517	3	N	-0-			-0-
09		688 N	688	-0-	-0-	161	1	527	3	N	-0-			-0-
10		682 N	681	-0-	-1	165	1	516	3	N	-0-			-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	166	1	592	3	N	-0-			-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	169	1	583	3	N	-0-			-0-
*01		753 N	753	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEWART		WELL #:		204	RRCID ->	247228	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5491 -	6512
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	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1276S	RRCID ->	247430	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF. 5744 -	5809
08	348	N	348	-0-	-0-	348	3	Y				-0-
09	330	N	288	-0-	-42	288	3	Y				-0-
10	341	N	289	-0-	-52	289	3	Y				-0-
11	330	N	277	-0-	-53	277	3	Y				-0-
12	310	N	273	-0-	-37	273	3	Y				-0-
01	279	N	274	-0-	-5	274	3	Y				-0-

STEWART		WELL #:		310	RRCID ->	247440	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 2892 -	4756
08	1240	N	1198	-0-	-42	200	1	N				-0-
09	1230	N	1060	-0-	-170	191	1	N				-0-
10	1240	N	1064	-0-	-176	186	1	N				-0-
11	1170	N	946	-0-	-224	188	1	N				-0-
12	1085	N	949	-0-	-136	194	1	N				-0-
01	1054	N	952	-0-	-102	195	1	N				-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		24	RRCID ->	247446	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 6132 -	8214
08	213	N	213	-0-	-0-	13	1	Y				-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	13	1	Y				-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	14	1	Y				-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	13	1	Y				1
						1	9					
12	217	N	217	-0-	-0-	13	1	Y		1	1	-0-
01	217	N	206	-0-	-11	12	1	Y				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1277S	RRCID ->	247449	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 4172 -	5804
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y				-0-

KELLY 115		WELL #:		29	RRCID ->	247451	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 4950 -	6368
08	505	N	505	-0-	-0-	89	1	Y		2	1	1
						2	9					
09	875	N	875	-0-	-0-	103	1	Y		4	5	1
						4	9					
10	862	N	862	-0-	-0-	105	1	Y		5	5	1
						6	9					
11	896	N	896	-0-	-0-	104	1	Y		5	2	1
						6	9					
12	835	N	835	-0-	-0-	105	1	Y		3	4	1
						3	9					
01	868	N	835	-0-	-33	106	1	Y		2	2	1
						2	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247452		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778					
M O	ALLOW 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
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-
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-
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							

JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200					
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	140	2	224	9	Y	204	149	1	281
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	119	2	233	9	Y	212	158	1	335
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	116	2	268	9	Y	244	334	1	245
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	93	2	255	9	Y	232	167	1	310
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	66	2	252	9	Y	229	339	1	200
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	62	3	265	9	Y	241	174	1	267

CANYON RANCH 114		WELL #: 20S		RRCID -> 247455		COMPL. DATE 12/27/2008			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028					
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	108	1	836	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
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							

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064					
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	62	1	662	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		14	RRCID ->	247645	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6568 - 6936
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
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	40 1	659 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42 1	656 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44 1	660 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	41 1	587 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	39 1	623 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	38 1	622 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 114				WELL #:	21S	RRCID ->	247647	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3582 - 5102
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	382	-0-	-158	-0-	382 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #:	8219S	RRCID ->	247648	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5552	PERF. 4166 - 5194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STEWART				WELL #:	105	RRCID ->	247707	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5095	PERF. 3004 - 3880
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMAN				WELL #:	268	RRCID ->	247708	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 4140 - 6496
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	292 1	1884 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	279 1	1681 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	295 1	1669 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1673	-0-	-427	-0-	268 1	1405 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	354 1	1348 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	300 1	1412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #:	9318S	RRCID ->	247709	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4482 - 5236
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		13	RRCID ->	247711	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7438 - 7498
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
08		5834 X	5834	-0-	-0-	226 1	5599 3	N	8	8 8	-0-
						9 9					
09		6120 X	5066	-0-	-1054	197 1	4858 3	N	10	10 8	-0-
						11 9					
10		6324 X	4973	-0-	-1351	195 1	4771 3	N	6	6 8	-0-
						7 9					
11		6120 X	4595	-0-	-1525	198 1	4389 3	N	7	7 8	-0-
						8 9					
12		6231 X	4294	-0-	-1937	201 1	4085 3	N	7	7 8	-0-
						8 9					
01		5828 X	4387	-0-	-1441	163 1	4221 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					

CANYON RANCH 126		WELL #:		19S	RRCID ->	247712	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 4516 - 6066
08		990 N	990	-0-	-0-	990 3		Y	-0-		-0-
09		1080 N	806	-0-	-274	806 3		Y	-0-		-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0-	1123 3		Y	-0-		-0-
11		1011 N	1011	-0-	-0-	1011 3		Y	-0-		-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	1004 3		Y	-0-		-0-
01		1116 N	964	-0-	-152	964 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8220S	RRCID ->	247732	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4608 - 5168
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9319S	RRCID ->	247733	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 4304 - 5218
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CAUTHORN 16		WELL #:		7	RRCID ->	247734	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 4730 - 6240
08		629 N	629	-0-	-0-	55 1	572 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
09		611 N	611	-0-	-0-	54 1	556 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
10		620 N	583	-0-	-37	54 1	528 2	Y	1		2
						1 9					
11		600 N	500	-0-	-100	45 1	454 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
12		620 N	406	-0-	-214	39 1	365 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01		589 N	386	-0-	-203	38 1	348 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

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
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-	-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3		N	-0-	-0-
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	3		N	-0-	-0-
11	510 N	329	-0-	-181	-0-	329	3		N	-0-	-0-
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3		N	-0-	-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

08	527 N	498	-0-	-29	-0-	25	1	473	2	N	-0-	1
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	24	1	447	2	N	-0-	1
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	N	-0-	-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	24	1	430	2	N	1	1
						1	9					1
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	26	1	419	2	N	-0-	1
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	26	1	421	2	N	1	1
						1	9					1

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	953	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	822	2	Y	2	1	8	2
						2	9							
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	777	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	1			2
						1	9							
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	84	1	937	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	837 N	470	-0-	-367	-0-	38	1	431	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
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
						3	9					1	8	1
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	2	1	1	1
						2	9					1	8	1
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	286	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							
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		30	RRCID ->	248484	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6720 - 7084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		10E	RRCID ->	248485	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 4328 - 5546
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	-0-
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-

BLOODWORTH 140		WELL #:		9	RRCID ->	248492	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6204 - 8010
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	Y	-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	-0-
						2	9				1
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	-0-
						1	9				
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	56	1	854	2	Y	2
						2	9				
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	57	1	903	2	Y	1
						1	9				
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	54	1	881	3	Y	-0-
						1	9				

STEWART		WELL #:		3014	RRCID ->	248510	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 2886 - 4718
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
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-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9320S	RRCID ->	248512	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 4600 - 5220
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	87	1	656	3	Y	-0-
09	750 N	367	-0-	-383	-0-	62	1	305	3	Y	-0-
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	87	1	571	3	Y	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	3	Y	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	84	1	625	3	Y	-0-
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	87	1	648	3	Y	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		18E	RRCID ->	248533	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 4084 - 6366
08	1333 X	238	-0-	-1095	-0-	238	3		Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH 107		WELL #:		17E	RRCID ->	248535	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4178 - 6434			
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-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-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2805	RRCID ->	248538	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6478 - 7782			
08	775	N	565	-0-	-210	-0-	32	1	532	3	N	1	1	8	-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #:		21S	RRCID ->	248886	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	4352 - 5034			
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		102	RRCID ->	248887	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2280 - 4818			
08	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	175	1	2148	2	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		30	RRCID ->	248894	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	6110 - 7956			
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	18	1	279	2	Y	-0-			1
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
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		16	RRCID ->	248900	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	6416 - 7608			
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	26	1	365	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY		WELL #:		139	RRCID ->	248902	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5158 - 6010
M	O	GAS PROD	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
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN RANCH B-146		WELL #:		2	RRCID ->	248946	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7042 - 8976
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	246	1	4236 2	Y	-0-		-0-
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-

WARD 114		WELL #:		21	RRCID ->	249079	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4598 - 7938
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER JONES		WELL #:		1711	RRCID ->	249081	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	5892 - 8784
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY 102		WELL #:		28	RRCID ->	249262	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4870 - 6252
08	837 N	630	-0-	-207	-0-	95	1	533 2	Y	2	1 1	1
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	92	1	524 2	Y	6	4 1	3 8
10	682 N	566	-0-	-116	-0-	92	1	471 2	Y	3	3 1	-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	87	1	425 2	Y	2	1 1	1
12	651 N	326	-0-	-325	-0-	82	1	242 2	Y	2	2 1	1
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	82	1	235 3	Y	1	1 1	1

SHURLEY		WELL #:		149	RRCID ->	249274	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5156 - 6006
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

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
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	20	1	273	2	Y	1
						1	9				
10	372 N	93	-0-	-279	-0-	8	1	85	2	Y	-0-
11	390 N	55	-0-	-335	-0-	5	1	50	2	Y	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	1
						1	9				
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	1
						1	9				

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

08	INC G-10	38	-0-	38	-0-	43	38	2		N	-0-
09	82 N	39	-0-	-43	-0-		39	2		N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	257	1	1657	3	N	2
						2	9				8
09	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	251	1	1512	3	N	-0-
10	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	267	1	1508	3	N	-0-
11	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	265	1	1391	3	N	-0-
12	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	349	1	1331	3	N	-0-
01	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	291	1	1370	3	N	-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	91	1	960	2	Y	2
						2	9				7
09	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	88	1	917	2	Y	3
						3	9				6
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	93	1	901	2	Y	4
						4	9				7
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	85	1	870	2	Y	4
						4	9				7
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	93	1	881	2	Y	2
						2	9				7
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	89	1	897	3	Y	3
						3	9				5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW 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
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	108	1	392	2	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
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									

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

08	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

08	2449 N	2204	-0-	-245	-0-	138	1	2065	2	Y	1					2
						1	9									
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									

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MITCHELL				WELL #: 104	RRCID -> 249602	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 5988	PERF. 2264	- 4003						
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-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-

HILL-RAY, MAY M. "F"				WELL #: 3	RRCID -> 249749	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8982	- 9096						
08	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	84 1	988 2	Y		-0-				-0-
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	84 1	950 2	Y		-0-				-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98 1	1137 2	Y		-0-				-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110 1	1219 2	Y		-0-				-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	109 1	1224 2	Y		-0-				-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	89 1	1162 3	Y		-0-				-0-

RAY, MAY M. MRS.				WELL #: 4	RRCID -> 249761	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8370	- 9164						
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	100 1	1170 2	Y		-0-				-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	100 1	1134 2	Y		-0-				-0-
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	97 1	1123 2	Y		-0-				-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	94 1	1046 2	Y		-0-				-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	100 1	1128 2	Y		-0-				-0-
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87 1	1135 3	Y		-0-				-0-

CAUTHORN 17				WELL #: 4	RRCID -> 249790	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 4714	- 6375						
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	115 1	1197 2	Y	3	3	1			4
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

CUSENBARY 58				WELL #: 8	RRCID -> 249795	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4728	- 5723						
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	71 1	1027 3	N		-0-				-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 147	RRCID -> 249797	COMPL. DATE 03/08/2009	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5162	- 5922						
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881 2		N		-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

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
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	691	-0-	-301	-0-	691	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

08	1023 N	962	-0-	-61	-0-	73	1	889	2	N	-0-
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	69	1	841	2	N	-0-
10	992 N	917	-0-	-75	-0-	73	1	844	2	N	-0-
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	69	1	794	2	N	-0-
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	63	1	807	2	N	-0-
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	63	1	787	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

08	868 N	75	-0-	-793	-0-	4	1	71	3	N	-0-
09	870 N	38	-0-	-832	-0-	2	1	36	3	N	-0-
10	713 N	6	-0-	-707	-0-	6	3			N	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	9				-0-
						16	1	386	3	N	-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

08	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	84	1	1663	3	N	-0-
09	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	85	1	1686	3	N	-0-
10	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	90	1	1798	3	N	-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1662	3	N	-0-
12	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	92	1	1437	3	N	-0-
01	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	97	1	1695	3	N	-0-

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

08	1116 N	974	-0-	-142	-0-	55	1	919	3	N	-0-
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	3	N	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	N	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	N	-0-
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	47	1	1032	3	N	-0-
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	42	1	1001	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

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
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

08	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	Y	1		1
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	Y	-0-	1 1	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	Y	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

08	310 N	275	-0-	-35	-0-	103	1	Y	1	1 1	1
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	1		2
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	1	2 1	1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	1		2
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-	2 1	-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	1		1

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

08	806 N	580	-0-	-226	-0-	50	1	Y	2	5 1	2
09	870 N	580	-0-	-290	-0-	51	1	Y	1		3
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	3	4 1	2
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	3		5
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	2	5 1	2
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	3		5

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	3	3 1	4
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	23	1	Y	3	4 1	3
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	16	1	Y	3	4 1	2
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	18	1	Y	3	3 1	2
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	18	1	Y	2	2 1	2
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	1	1 1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 85		WELL #:		21	RRCID ->	250527	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	4227 - 4460		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #:		19S	RRCID ->	250529	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4342 - 4852		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9321S	RRCID ->	250531	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5629	PERF.	4556 - 5178		
08	1364 N	328	-0-	-1036	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "CC"		WELL #:		2704	RRCID ->	250533	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	6520 - 7732		
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	239	1	1076	3	N	7	7	8	-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	218	1	830	3	N	4	4	8	-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	223	1	807	3	N	2	2	8	-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	224	1	967	3	N	4	4	8	-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	217	1	715	3	N	1	1	8	-0-
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	216	1	767	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		82	RRCID ->	250540	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5184 - 6092		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
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-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		4	RRCID ->	250543	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	5464 - 8004		
08	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	85	1	1482	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

M O	ALLOW 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
08	5952 X	5707	-0-	-245	-0-	221	1	5486	3	N	-0-					-0-
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-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

08	775 N	369	-0-	-406	-0-	32	1	336	2	Y	1	5	1	1	8	1
09	750 N	523	-0-	-227	-0-	46	1	475	2	Y	2					3
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	4	4	1			3
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	3					6
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	653	2	Y	1	6	1			1
01	961 X	699	-0-	-262	-0-	63	1	633	3	Y	3					4

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

08	961 N	854	-0-	-107	-0-	139	1	715	3	N	-0-					-0-
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-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	3	3	1			3
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	24	1	456	2	Y	3	3	1			3
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	25	1	468	2	Y	3	3	1			3
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	24	1	461	2	Y	4	3	1	2	8	2
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	5	3	1	1	8	3
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	4	1			2

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

08	682 N	642	-0-	-40	-0-	33	1	606	2	Y	3	3	1			3
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	30	1	565	2	Y	3	3	1			3
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	31	1	580	2	Y	4	4	1			3
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	27	1	511	2	Y	5	4	1	2	8	2
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	9	4	1	2	8	5
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	5	6	1			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	87 1	861 2	N	-0-				-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	84 1	827 2	N	4		4 8		-0-
						4 9							
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-
						3 9							
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	84 1	790 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738													
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	144 1	204 3	N	-0-				-0-
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-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068													
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-				-0-
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-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992													
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-				-0-
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-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874													
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-				-0-
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-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544													
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	27 1	564 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 110		WELL #:		26	RRCID ->	250815	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5466 - 6702	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	-0-		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #:		543E	RRCID ->	250824	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	4670 - 5712	
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	956	2	N	-0-		-0-
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	3	3 8	-0-
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #:		29	RRCID ->	250827	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5316 - 6585	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	110	1	248	2	Y	2	2 1	2
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

CANYON RANCH 107		WELL #:		20E	RRCID ->	251281	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	4546 - 6372	
08	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			Y	-0-		-0-
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-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #:		3	RRCID ->	251438	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7412 - 9004	
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	29	1	336	2	N	-0-		-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	27	1	302	2	N	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	2	N	-0-		-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	26	1	283	2	N	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	25	1	277	2	N	-0-		-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		7	RRCID ->	251541	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412 - 7654
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		
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	44 1	741 3	N	-0-			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	36 1	789 3	N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37 1	830 3	N	-0-			-0-
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	31 1	689 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	37 1	802 3	N	-0-			-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	33 1	776 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		19E	RRCID ->	251758	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	3504 - 6308
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	84 1	304 3	Y	-0-			-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	90 1	1154 3	Y	-0-			-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	93 1	1318 3	Y	-0-			-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	90 1	1391 3	Y	-0-			-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	93 1	1442 3	Y	-0-			-0-
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	93 1	1531 3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #:		23	RRCID ->	252085	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	5516 - 7720
08	1426 N	1037	-0-	-389	-0-	138 1	899 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	135 1	899 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	140 1	942 3	N	-0-			-0-
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	136 1	844 3	N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	154 1	1052 3	N	5	5 8		-0-
						6 9						
*01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	199 1	1843 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						

WARD, RIP "B"		WELL #:		5	RRCID ->	252096	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	5342 - 6340
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43 1	529 3	N	-0-			-0-
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	44 1	515 3	N	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	48 1	526 3	N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	45 1	493 3	N	-0-			-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	31 1	479 3	N	-0-			-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	32 1	491 3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6		WELL #:		6	RRCID ->	252577	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	6964 - 8688
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	26 1	446 2	N	-0-			-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		25	RRCID ->	252603	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5504 - 6512
08	930 N	708	-0-	-222	-0-	33 1	675 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		310S	RRCID ->	252708	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	2732 -	4764
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

KEENE C		WELL #:		3	RRCID ->	252720	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8164 -	8430
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID ->	252908	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 -	8386
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	168	1	2808	3	N	11	11 8	-0-
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	3	N	10	10 8	-0-
10	2914 X	2588	-0-	-326	-0-	124	1	2456	3	N	7	7 8	-0-
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-

CANYON RANCH 219		WELL #:		2E	RRCID ->	253258	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	4759 -	5084
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		404	RRCID ->	253400	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	6547 -	7914
08	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	74	1	1227	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #:		12	RRCID ->	254081	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6360 -	6706
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	23	1	379	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

08	372 N	357	-0-	-15	-0-	25 1	331 2	Y	1			2
						1 9						
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	15 1	235 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25 1	410 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	19 1	316 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	24 1	406 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	319 2	Y	1			1
						1 9						
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	264 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	247 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
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
						2 9						
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	1 1		-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

08	558 N	539	-0-	-19	-0-	52 1	487 2	Y	-0-	2 1		-0-
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

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67 1	1168 3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
POWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	254601	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7340 -	8290
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	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	3	3 1
						3	9					3
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	23	1	491	2	Y	4	4 1
						4	9					3
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	4	4 1
						4	9					3
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	22	1	460	2	Y	4	4 1
						4	9					3
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	22	1	461	2	Y	2	2 1
						2	9					3
01	620 N	408	-0-	-212	-0-	19	1	388	3	Y	1	1 1
						1	9					3

CANYON RANCH		WELL #:		9014E	RRCID ->	254629	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 5996 -	6586
08	8277 X	7535	-0-	-742	-0-	7535	3		N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		303	RRCID ->	254772	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6912 -	7120
08	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	51	1	1255	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	254869	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256 -	8454
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID ->	254871	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220 -	8470
08	5425 X	3719	-0-	-1706	-0-	210	1	3509	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		121E	RRCID ->	254885	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 3685 -	5282
08	3565 X	3427	-0-	-138	-0-	3427	3		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		9015E	RRCID ->	254928	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5330 - 6016
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	
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
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-	

MRS MAY M RAY		WELL #:		5	RRCID ->	254929	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8968 - 9130
08	2046 N	1371	-0-	-675	-0-	108	1	1263 2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1347	-0-	-273	-0-	109 1	1237 2	N	1	1 8		-0-
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-
01	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	105 1	1373 3	N	-0-			-0-

MAYER MINNIE H		WELL #:		10	RRCID ->	254931	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6372 - 8148
08	1116 N	808	-0-	-308	-0-	45	1	763 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 18		WELL #:		9	RRCID ->	254934	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	6250 - 8060
08	899 N	862	-0-	-37	-0-	44 1	817 2	Y	1			2
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
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
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	49 1	804 2	Y	1	2 1		1

CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		4	RRCID ->	254935	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5592 - 7290
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #:		2	RRCID ->	254944	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7004 - 7210
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1241 3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CAUTHORN 17		WELL #:		5	RRCID ->	254951	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	5070 - 6642		
M O	ALLOW 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
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	N	4	4	1	1 8 4
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	132	1	1373	2	N	3	5	1	2
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1398	2	N	5	1	8	6
11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	130	1	1316	2	N	2	5	1	3
12	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	142	1	1325	2	N	4	5	1	2
01	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	130	1	1199	3	N	3			5

SHURLEY		WELL #:		148	RRCID ->	254956	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	5070 - 5864		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER 1028		WELL #:		3	RRCID ->	254960	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6344 - 7880		
08	1581 N	1157	-0-	-424	-0-	65	1	1092	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	255189	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	7450 - 8384		
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	50	1	843	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	255249	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296 - 8648		
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	27	1	453	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		6	RRCID ->	255251	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7140 - 8252		
08	620 N	470	-0-	-150	-0-	27	1	443	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH 35		WELL #:		17	RRCID ->	255258	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7374 - 8394
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
08	4185 X	3471	-0-	-714	-0-	196	1	3275	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		5	RRCID ->	255273	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7188 - 7394
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		23	RRCID ->	255274	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6480 - 7806
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	41	1	613	2	Y	1	1
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
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	Y	1	2
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	2	Y	-0-	1
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	Y	1	1

MAYER		WELL #:		58	RRCID ->	255276	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6330 - 7946
08	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	98	1	1644	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID ->	255294	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7272 - 8542
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	38	1	637	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		29	RRCID ->	255335	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7040 - 7138
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	35	1	876	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1046	-0-	-349	-0-	59	1	987	3	N	-0-			-0-
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-

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

08	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	57	1	947	2	Y	1			4
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

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	140	1	486	2	Y	3	2	1	1 8	2
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	Y	1	2	1		1
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	522	2	Y	4	2	8		3
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-	2	1		1
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	146	1	495	2	Y	2	2	1		1
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	147	1	498	3	Y	1				2

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	N	2	2	8		171
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		172
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	50	1	566	3	N	2				174

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER 17		WELL #:		11	RRCID ->	255640	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6460 - 8138
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
08		4030 X	3666	-0-	-364	-0-	186 1	3479 2	Y	1	7
							1 9				
09		3810 X	3475	-0-	-335	-0-	179 1	3294 2	Y	2	9
							2 9				
10		3844 X	3498	-0-	-346	-0-	185 1	3312 2	Y	1	7 1 3
							1 9				
11		3720 X	3303	-0-	-417	-0-	177 1	3124 2	Y	2	5
							2 9				
12		3844 X	3203	-0-	-641	-0-	185 1	3015 2	Y	3	8
							3 9				
01		3658 X	3299	-0-	-359	-0-	190 1	3106 2	Y	3	7 1 4
							3 9				

CANYON RANCH 112		WELL #:		10E	RRCID ->	255778	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4526 - 6348
08		1085 N	985	-0-	-100	-0-	985 3		N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #:		9E	RRCID ->	255780	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 4600 - 6328
08		2697 X	2283	-0-	-414	-0-	2283 3		N	-0-	-0-
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-

SAWYER-JONES 190		WELL #:		13	RRCID ->	255783	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5882 - 8666
08		1116 N	968	-0-	-148	-0-	967 2	1 9	N	1	1 8 -0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #:		13E	RRCID ->	255836	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 4554 - 5406
08		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 3		N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #:		11E	RRCID ->	255838	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 4552 - 6322
08		806 N	747	-0-	-59	-0-	747 3		N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498													
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

08		1736 X	1353	-0-	-383	-0-	82 1	1271 3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326													
08		1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756													
08		4929 X	651	-0-	-4278	-0-	40 1	601 2	Y	9	1 8		17
							10 9						
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-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832													
08		1054 N	998	-0-	-56	-0-	62 1	936 2	Y	-0-			1
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						

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632													
08		620 N	512	-0-	-108	-0-	32 1	479 2	Y	1			1
							1 9						
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						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
LANCASTER 155		WELL #:		8	RRCID ->	255881	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6054 - 7174
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
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	31	1	462	2	Y	1	1
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-	-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	40	1	423	2	Y	3	1
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	Y	1	1
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	39	1	442	3	Y	1	1

LANCASTER 155		WELL #:		9	RRCID ->	255952	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6070 - 6484
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	Y	1	1
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
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
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	45	1	500	3	Y	1	1

CANYON RANCH 112		WELL #:		14E	RRCID ->	256001	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	4602 - 6292
08	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		3417	RRCID ->	256166	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5304 - 6412
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	41	1	631	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #:		3	RRCID ->	256167	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8284 - 8626
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

CANYON RANCH		WELL #:		1279S	RRCID ->	256176	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4732 - 6100
08	775 N	434	-0-	-341	-0-	434	3		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 3416		RRCID ->	256177	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5290 - 6326	
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
08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	64	1	998	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID ->		256178	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4770 - 6146		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID ->		256188	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7406 - 8250		
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	9	8	1	11
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	74	1	1609	2	Y	10	12	1	9
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	75	1	1607	2	Y	13	13	1	9
11	1710 N	1390	-0-	-320	-0-	63	1	1316	2	Y	10	12	1	7
12	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	77	1	1599	2	Y	11	7	1	11
01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-	69	1	1409	3	Y	4	5	1	10

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID ->		256262	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5230 - 8582		
08	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	126	1	1951	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID ->		256273	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5364 - 8550		
08	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	118	1	1836	3	N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID ->		256275	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	5392 - 7674		
08	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	122	1	1895	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 176		WELL #:		13	RRCID ->	256276	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	5392 - 8402
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
08	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	87	1	1357	3	N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #:		16E	RRCID ->	256279	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5302 - 6308
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 112		WELL #:		15E	RRCID ->	256281	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5328 - 6306
08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		3409	RRCID ->	256282	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	5334 - 6368
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	62	1	970	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	256479	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	7246 - 8462
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	808	3	N	-0-	-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	256484	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7224 - 8448
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	7	1	179	3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1778	RRCID ->	256599	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	N/A
08	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	72	1	1111	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
LANCASTER 3		WELL #:		6	RRCID ->	256761	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5904 - 6330
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	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	111 1	274 2	Y	6	6 8		-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #:		10	RRCID ->	256762	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6040 - 6426
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	N	-0-			15
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

JEFFERS 18		WELL #:		5	RRCID ->	256766	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7388 - 8076
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	27 1	577 2	Y	3	3 1		4
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

CANYON RANCH 112		WELL #:		17E	RRCID ->	256768	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4548 - 5480
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
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-

LANCASTER 3		WELL #:		7	RRCID ->	256772	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5960 - 6390
08	899 N	740	-0-	-159	-0-	46 1	693 2	Y	1			1
09	780 N	644	-0-	-136	-0-	45 1	599 2	Y	-0-			1
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	43 1	458 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	51 1	530 2	Y	1			1
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	63 1	701 2	Y	7	1 1	6 8	1
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	39 1	433 3	Y	1	1 1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW 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
08	682 N	166	-0-	-516	-0-	6	1	160	3	N	-0-			-0-
09	390 N	132	-0-	-258	-0-	5	1	127	3	N	-0-			-0-
10	279 N	76	-0-	-203	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
12	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

08	6386 X	5280	-0-	-1106	-0-	205	1	5075	3	N	-0-			-0-
09	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	226	1	5580	3	N	-0-			-0-
10	5890 X	4914	-0-	-976	-0-	193	1	4721	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	3174	-0-	-2526	-0-	137	1	3037	3	N	-0-			-0-
12	6014 X	4132	-0-	-1882	-0-	194	1	3938	3	N	-0-			-0-
01	6014 X	5338	-0-	-676	-0-	198	1	5140	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

08	6882 X	6228	-0-	-654	-0-	241	1	5987	3	N	-0-			-0-
09	6300 X	5792	-0-	-508	-0-	225	1	5567	3	N	-0-			-0-
10	6727 X	5821	-0-	-906	-0-	228	1	5593	3	N	-0-			-0-
11	6510 X	5656	-0-	-854	-0-	244	1	5412	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	5518	-0-	-1209	-0-	259	1	5259	3	N	-0-			-0-
01	6231 X	5840	-0-	-391	-0-	217	1	5623	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

08	341 N	244	-0-	-97	-0-	9	1	235	3	N	-0-			-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	8	1	199	3	N	-0-			-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-			-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

08	4340 X	3547	-0-	-793	-0-	268	1	3279	2	N	-0-			-0-
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-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

08	4743 X	3876	-0-	-867	-0-	521	1	3355	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

08	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	56	1	1392	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MITCHELL				WELL #: 106	RRCID -> 256798	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3010	- 4580		
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
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

MITCHELL				WELL #: 107	RRCID -> 256799	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2892	- 3890		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MITCHELL				WELL #: 110	RRCID -> 256806	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 2186	- 3638		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

HOLMAN				WELL #: 2611	RRCID -> 256807	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 4592	- 6636		
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	259	1	1210	3	N	-0-
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	261	1	1157	3	N	-0-
						4	9				
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	262	1	1080	3	N	-0-
						6	9				
11	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	263	1	1021	3	N	-0-
12	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	308	1	903	3	N	-0-
01	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	251	1	848	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"				WELL #: 4	RRCID -> 256808	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 6944	- 8234		
08	2201 X	1185	-0-	-1016	-0-	46	1	1139	3	N	-0-
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	-0-
10	2046 X	1963	-0-	-83	-0-	77	1	1886	3	N	-0-
11	1920 X	1837	-0-	-83	-0-	79	1	1758	3	N	-0-
12	2232 X	1870	-0-	-362	-0-	88	1	1782	3	N	-0-
01	2232 X	1955	-0-	-277	-0-	73	1	1882	3	N	-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9111E	RRCID -> 257173	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 6804	PERF. 4644	- 5642		
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		911E	RRCID ->	257178	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4698 - 6594
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
08	5425 X	4763	-0-	-662	-0-	4763	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9016E	RRCID ->	257179	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5388 - 6012
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-			-0-
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-

BECKER		WELL #:		302	RRCID ->	257183	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	6376 - 8790
08	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	118	1	1669 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		7	RRCID ->	257185	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7134 - 8568
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		2	RRCID ->	257190	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	7150 - 8374
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	236	1	996 3	N	8	8 8	-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	218	1	916 3	N	11	11 8	-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	222	1	931 3	N	3	3 8	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		3	RRCID ->	257196	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7166 - 7462
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492 3	N	-0-		-0-
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-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596					
M	O	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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014					
08	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 105		RRCID -> 257308		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484					
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	178	1	2176	2	N	-0-		-0-
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-
01	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	167	1	2096	3	N	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 37		RRCID -> 257311		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758					
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	85	1	1359	2	Y	4	5 1	3
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

MITCHELL		WELL #: 804		RRCID -> 257312		COMPL. DATE 05/31/2010			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740					
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257321		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488					
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		8	RRCID ->	257323	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7336 -	8518
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	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-	-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #:		12	RRCID ->	257325	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6364 -	7590
08	2480 X	1700	-0-	-780	-0-	106	1	1593	2	Y	1	2
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	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
01	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	105	1	1181	3	Y	3	2

SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257327	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6672 -	7632
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	866	2	Y	1	1
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
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	729	2	Y	1	2
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	56	1	627	2	Y	1	1
01	837 N	717	-0-	-120	-0-	59	1	657	3	Y	1	1

SHURLEY		WELL #:		164	RRCID ->	257330	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3710 -	5932
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	92	1	311	2	N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		31	RRCID ->	257336	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 7204 -	7218
08	2387 N	2284	-0-	-103	-0-	89	1	2195	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 106		WELL #:		10E	RRCID ->	257477	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 4624 - 6430	
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
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #:		11E	RRCID ->	257478	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 4370 - 6358	
08	4247 X	1945	-0-	-2302	-0-	1945	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4050 X	2440	-0-	-1610	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3875 X	2562	-0-	-1313	-0-	2562	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 110		WELL #:		6E	RRCID ->	257480	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3960 - 5804	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 110		WELL #:		5E	RRCID ->	257481	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 5114 - 5762	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		13E	RRCID ->	257484	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4596 - 6292	
08	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		12E	RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 4622 - 6260	
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		9110E	RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 5398 - 6614	
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	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 #:		907E	RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6000 - 6624
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
08	496 N	449	-0-	-47	-0-		449 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 107		WELL #:		21E	RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4550 - 6334
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9112E	RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	4690 - 6600
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 110		WELL #:		4E	RRCID ->	257492	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4616 - 5882
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1069X	RRCID ->	257746	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	4710 - 6482
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 3		N	-0-		-0-
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-

LANCASTER 185		WELL #:		4	RRCID ->	257760	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	6300 - 8808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1110				Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

M O	ALLOW 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
08	4495 X	4395	-0-	-100	-0-	194	1	4175	2	Y	24	19	1	27	
09	4350 X	3945	-0-	-405	-0-	173	1	3746	2	Y	24	30	1	21	
10	4433 X	3994	-0-	-439	-0-	176	1	3784	2	Y	31	30	1	22	
11	4290 X	3617	-0-	-673	-0-	163	1	3425	2	Y	26	29	1	19	
12	4402 X	3504	-0-	-898	-0-	160	1	3321	2	Y	21	18	1	22	
01	4402 X	3389	-0-	-1013	-0-	157	1	3221	3	Y	10	10	1	22	

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

08	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	158	1	1936	2	N	4	4	8	-0-
09	2100 N	1884	-0-	-216	-0-	143	1	1739	2	N	2	2	8	-0-
10	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	151	1	1753	2	N	3	3	8	-0-
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-
01	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	141	1	1779	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-			-0-
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-

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

08	1705 N	1240	-0-	-465	-0-	80	1	1160	3	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAWCETT 130		WELL #:		13	RRCID ->	258445	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	5706 - 6974
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	451	-0-	451	655	105	1	345	2	Y	1	1
09	1260 N	605	-0-	-655	-0-	119	1	484	2	Y	2	1 8
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	461	2	Y	1	3 1
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	2	2
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	1	3
01	589 N	439	-0-	-150	-0-	115	1	322	3	Y	2	3 1

CUSENBARY 58				WELL #:	12	RRCID ->	258447	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 4686 - 5714
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	29	1	426	3	N	-0-	-0-
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-

JONES RANCH				WELL #:	1869	RRCID ->	258450	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664 - 8162
08	1705 N	1177	-0-	-528	-0-	1177	2			Y	-0-	4
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
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-	4

MAYFIELD, S. B.				WELL #:	25	RRCID ->	258454	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 2948 - 3016
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. E				WELL #:	30	RRCID ->	258456	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7136 - 7290
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	20	1	493	3	N	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-	-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	3	N	-0-	-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	3	N	-0-	-0-
12	527 N	167	-0-	-360	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "E"				WELL #:	2	RRCID ->	258457	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 7240 - 7578
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	16	1	397	3	N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-	-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	10	1	230	3	N	-0-	-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	3	N	-0-	-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	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 #:		27S	RRCID ->	258458	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4564 - 6000
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
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-		-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3		N	-0-		-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-		-0-

CUSENBARY 58		WELL #:		13	RRCID ->	258459	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5310 - 5654
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	69	1	998	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	69	1	986	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	59	1	861	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	68	1	913	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	71	1	905	3	N	10	10 8 -0-
						11	9					

SAWYER-JONES		WELL #:		1402	RRCID ->	258461	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6462 - 7292
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-	-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	3	N	-0-	-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258465	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 - 8296
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:		111	RRCID ->	258470	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2286 - 3050
08	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	138	1	1696	2	N	-0-	-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258471	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 - 8568
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-
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					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	1
						1	9				
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-
						1	9				
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	154	2	Y	-0-
						1	9				
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	90	2	Y	-0-
						1	9				
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	1
						2	9				

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

08	837 N	808	-0-	-29	-0-	61	1	747	2	N	-0-
09	870 N	766	-0-	-104	-0-	58	1	708	2	N	-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	63	1	730	2	N	-0-
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	62	1	716	2	N	-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	58	1	741	2	N	-0-
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	58	1	734	3	N	-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	92	1	1231	2	Y	1
						1	9				
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1300	2	Y	1
						1	9				
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	131	1	1372	2	Y	3
						2	9				
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	126	1	1410	2	Y	3
						3	9				
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	121	1	1354	3	Y	3
						3	9				

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

08	5642 X	4929	-0-	-713	-0-	289	1	4640	3	N	-0-
09	5220 X	4869	-0-	-351	-0-	246	1	4564	3	N	-0-
						59	9				
10	5394 X	4690	-0-	-704	-0-	229	1	4428	3	N	-0-
						33	9				
11	5070 X	4581	-0-	-489	-0-	212	1	4324	3	N	-0-
						45	9				
12	5115 X	4768	-0-	-347	-0-	259	1	4424	3	N	-0-
						85	9				
01	5022 X	4708	-0-	-314	-0-	257	1	4428	3	N	-0-
						23	9				

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

08	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	2	Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MITCHELL		WELL #:		109	RRCID ->	258562	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	2208 - 3908
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	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID ->	258567	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7366 - 8278
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	341	1	N	8	8 8	-0-	
09	5550 X	4792	-0-	-758	-0-	245	1	N	7	7 8	-0-	
10	5022 X	4407	-0-	-615	-0-	217	1	N	-0-		-0-	
11	5640 X	4445	-0-	-1195	-0-	207	1	N	13	13 8	-0-	
12	5828 X	4471	-0-	-1357	-0-	247	1	N	-0-		-0-	
01	5828 X	4480	-0-	-1348	-0-	246	1	N	-0-		-0-	

FISH		WELL #:		203	RRCID ->	258570	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2118 - 3786
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	N	-0-		-0-	

CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		3	RRCID ->	258571	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5650 - 7567
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2	N	-0-		-0-	
10	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2	N	-0-		-0-	
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3	N	-0-		-0-	

MITCHELL		WELL #:		108	RRCID ->	258584	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3296 - 3474
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	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-	

MAYFIELD SB		WELL #:		31	RRCID ->	258604	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	4967	PERF.	3112 - 4414
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GRAHAM		WELL #:		302	RRCID ->	258605	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	2950 - 3650	
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
08	2511 N	2412	-0-	-99	-0-	182 1	2228 2	2	N	2	2 8		-0-
09	2460 N	2270	-0-	-190	-0-	172 1	2097 2	1	N	1	1 8		-0-
10	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	180 1	2094 2	2	N	2	2 8		-0-
11	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	174 1	1999 2	2	N	2	2 8		-0-
12	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	158 1	2022 2	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	159 1	1994 3	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD SB		WELL #:		28	RRCID ->	258606	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3210 - 3342	
08	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	389 1	2316 3	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	2610	-0-	-360	-0-	376 1	2234 3	3	N	-0-			-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	452 1	2564 3	3	N	-0-			-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	488 1	2340 3	3	N	-0-			-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	588 1	2751 3	3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	499 1	2316 2	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS 7		WELL #:		4	RRCID ->	258627	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	1956 - 5054	
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	173 1	2123 2	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	2078	-0-	-202	-0-	157 1	1921 2	2	N	-0-			-0-
10	2356 X	1970	-0-	-386	-0-	156 1	1814 2	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	1872	-0-	-408	-0-	150 1	1722 2	2	N	-0-			-0-
12	2356 X	1938	-0-	-418	-0-	141 1	1797 2	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	137 1	1726 3	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY W R 39		WELL #:		8	RRCID ->	258628	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5288 - 5640	
08	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	88 1	1273 3	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1252	-0-	-338	-0-	86 1	1166 3	3	N	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	105 1	1499 3	3	N	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94 1	1383 3	3	N	-0-			-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	101 1	1358 3	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	103 1	1321 3	3	N	14	14 8		-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		12E	RRCID ->	258629	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	4634 - 6340	
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 113		WELL #:		14E	RRCID ->	258630	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4582 - 6218	
08	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009 3			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		9	RRCID ->	258631	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7300 -	7534	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	3	N	-0-		-0-
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-

EPPS, H. C. 38		WELL #:		13	RRCID ->	258633	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 4496 -	6392	
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	65	1	686	2	Y	2	4 1	2
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

EPPS, H. C. 38		WELL #:		14	RRCID ->	258635	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4518 -	5268	
08	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	86	1	917	2	Y	1	6 1	3
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	84	1	877	2	Y	2		5
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	89	1	868	2	Y	5	7 1	3
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	82	1	838	2	Y	4		7
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	91	1	859	2	Y	1	6 1	2
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	83	1	831	3	Y	3		5

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		3	RRCID ->	258711	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7498 -	8496	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	3	N	-0-		-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	921	-0-	-598	-0-	45	1	876	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	688	-0-	-602	-0-	32	1	656	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	60	1	1021	3	N	-0-		-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10X	RRCID ->	258927	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 6338 -	6410	
08	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-		-0-
09	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	3			N	-0-		-0-
10	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726	3			N	-0-		-0-
11	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1648	3			N	-0-		-0-
12	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1662	3			N	-0-		-0-
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	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								
EPPS, H. C. 38		WELL #:		15	RRCID ->	258928	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	4038 - 5224
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	558 N	455	-0-	-103	-0-	39	1	416	2	Y	-0-	1
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	22	1	234	2	Y	2 1	2
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1	9	349	2	Y	1	1
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	36	1	335	2	Y	2	3
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	1	9	229	2	Y	3 1	1
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	24	1	163	3	Y	-0-	1
						1	9					
						16	1					

EPPS, H. C. #39		WELL #:		15	RRCID ->	258929	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4966 - 6440
08	899 N	860	-0-	-39	-0-	74	1	785	2	Y	1	2
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	1	9	729	2	Y	3	5
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	3	9	725	2	Y	4	3
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	75	1	745	2	Y	6 1	6
12	837 N	754	-0-	-83	-0-	4	9	681	2	Y	3	1
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	73	1	727	3	Y	6 1	4
						3	9					
						72	1					
						1	9					
						72	1					
						3	9					

JEFFERS, AR		WELL #:		11	RRCID ->	258930	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7330 - 8150
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	2	3
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	2	9	422	2	Y	3 1	2
10	527 N	272	-0-	-255	-0-	20	1	257	2	Y	3	2
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	3 1	2
12	465 N	264	-0-	-201	-0-	2	9	250	2	Y	2	2
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	508	3	Y	2 1	2
						2	9					
						25	1					
						1	9					

CANYON RANCH		WELL #:		9113E	RRCID ->	258939	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	4762 - 6658
08	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	4206	3			N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 36		WELL #:		12	RRCID ->	260026	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	5370 - 6580	
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
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	57 1	817 2	Y	4	4	1	4	
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	4 9	758 2	Y	4	4	1	4	
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	55 1	795 2	Y	5	5	1	4	
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	6 9	834 2	Y	5	6	1	3	
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	57 1	768 2	Y	6	5	1	4	
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	7 9	828 3	Y	6	6	1	4	

POWELL 13		WELL #:		1	RRCID ->	260027	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	7400 - 8020	
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	92 1	1988 2	Y	11	10	1	13	
09	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	12 9	1888 2	Y	13	15	1	11	
10	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	87 1	1870 2	Y	15	15	1	11	
11	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	14 9	1750 2	Y	12	14	1	9	
12	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	87 1	1770 2	Y	12	9	1	12	
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	17 9	1957 3	Y	5	5	1	12	

SHANNON 52		WELL #:		25	RRCID ->	260028	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474 - 8106	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	11	8		-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 9	65 2	Y	-0-			-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	38 2	Y	8	8	8	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	22 2	Y	-0-			-0-	
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	9 9	9 3	Y	-0-			-0-	

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	260074	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6320 - 8800	
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	33 1	445 3	N	-0-			-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1779	RRCID ->	260080	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7338 - 8904	
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	14 1	225 3	N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH 41		WELL #:		8	RRCID ->	260082	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7580	-	8578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	496 N	435	-0-	-61	-0-	25	1	410	3	N	-0-			
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	22	1	428	3	N	-0-			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-			
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-			
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	3	N	-0-			
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	N	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		2	RRCID ->	260085	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7486	-	8365
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		20	RRCID ->	260087	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7558	-	8466
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			
*01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-			

MAYER RANCH 41		WELL #:		5	RRCID ->	260089	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	7282	-	8408
08	620 N	75	-0-	-545	-0-	4	1	71	3	N	-0-			
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-			
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-			
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-			
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-			

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID ->	260092	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356	-	8290
08	4154 X	3903	-0-	-251	-0-	173	1	3728	2	N	2			
09	4020 X	3582	-0-	-438	-0-	157	1	3392	2	N	30			
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	176	1	3791	2	N	30			
11	3780 X	2978	-0-	-802	-0-	135	1	2825	2	N	16	166	1	85
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	188	1	3895	2	N	25			
01	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	157	1	3218	3	N	12			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7330	-	8174			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	6417 X	4407	-0-	-2010	-0-	194	1	4189	2	Y	22		179
09	6420 X	5721	-0-	-699	-0-	250	1	5414	2	Y	52		231
10	6634 X	5456	-0-	-1178	-0-	241	1	5180	2	Y	32		263
11	6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	236	1	4940	2	Y	22	179 1	106
*12	6107 X	4785	-0-	-1322	-0-	219	1	4536	2	Y	27		133
*01	5921 X	4497	-0-	-1424	-0-	208	1	4259	3	Y	27		160

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7340	-	8406			
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	428	1	2901	2	Y	17	11 8	38
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	420	1	2947	2	Y	18		56
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	404	1	2582	2	Y	21		77
11	2040 X	939	-0-	-1101	-0-	187	1	744	2	Y	7		84
*12	2108 X	1360	-0-	-748	-0-	224	1	1108	2	Y	25	20 8	89
*01	3503 X	2618	-0-	-885	-0-	391	1	2191	3	Y	33	4 8	118

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 7442	-	8312			
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	67	1	1112	3	N	-0-		-0-
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-

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7402	-	8280			
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	3	1 1 2 8	2
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-					Y	-0-	1 1	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7378	-	8046			
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MARIGLIANO		WELL #:		2402	RRCID ->	260161	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7906 - 8190	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

WILSON, DUKE 183		WELL #:		9	RRCID ->	260209	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5252 - 8136	
08	324	N	324	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-	-0-	
09	300	N	295	-0-	-5	18	1	277	3	N	-0-	-0-	
10	310	N	300	-0-	-10	18	1	282	3	N	-0-	-0-	
11	300	N	271	-0-	-29	16	1	255	3	N	-0-	-0-	
12	310	N	274	-0-	-36	16	1	258	3	N	-0-	-0-	
01	310	N	268	-0-	-42	17	1	251	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		18E	RRCID ->	260566	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6296 - 6340	
08	1085	N	621	-0-	-464	621	3			N	-0-	-0-	
09	600	N	557	-0-	-43	557	3			N	-0-	-0-	
10	647	N	647	-0-	-0-	647	3			N	-0-	-0-	
11	600	N	555	-0-	-45	555	3			N	-0-	-0-	
12	589	N	557	-0-	-32	557	3			N	-0-	-0-	
01	651	N	551	-0-	-100	551	3			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		17E	RRCID ->	260567	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6198 - 6294	
08	186	N	145	-0-	-41	145	3			N	-0-	-0-	
09	150	N	130	-0-	-20	130	3			N	-0-	-0-	
10	155	N	125	-0-	-30	125	3			N	-0-	-0-	
11	150	N	110	-0-	-40	110	3			N	-0-	-0-	
12	124	N	107	-0-	-17	107	3			N	-0-	-0-	
01	124	N	103	-0-	-21	103	3			N	-0-	-0-	

CUSENBARY 58		WELL #:		18	RRCID ->	260568	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5114 - 5634	
08	1643	N	1270	-0-	-373	82	1	1188	3	N	-0-	-0-	
09	1170	N	1069	-0-	-101	73	1	996	3	N	-0-	-0-	
10	1464	N	1464	-0-	-0-	95	1	1365	3	N	4	4 8	
						4	9						
11	1230	N	1221	-0-	-9	78	1	1143	3	N	-0-	-0-	
12	1369	N	1369	-0-	-0-	95	1	1274	3	N	-0-	-0-	
01	1457	N	1406	-0-	-51	102	1	1304	3	N	-0-	-0-	

CUSENBARY 58		WELL #:		17	RRCID ->	260569	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5102 - 5598	
08	992	N	935	-0-	-57	61	1	874	3	N	-0-	-0-	
09	900	N	829	-0-	-71	57	1	772	3	N	-0-	-0-	
10	930	N	781	-0-	-149	51	1	730	3	N	-0-	-0-	
11	900	N	733	-0-	-167	47	1	686	3	N	-0-	-0-	
12	868	N	829	-0-	-39	57	1	772	3	N	-0-	-0-	
*01	778	N	778	-0-	-0-	56	1	713	3	N	8	8 8	
						9	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684		
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
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866		
08	3286 X	2350	-0-	-936	-0-	91	1	N	1	1 8	-0-
09	3180 X	2619	-0-	-561	-0-	102	1	N	-0-	-0-	-0-
10	3286 X	2254	-0-	-1032	-0-	88	1	N	-0-	-0-	-0-
11	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	110	1	N	-0-	-0-	-0-
12	2697 X	2243	-0-	-454	-0-	105	1	N	-0-	-0-	-0-
01	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	93	1	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260610		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460		
08	5456 X	4588	-0-	-868	-0-	178	1	N	-0-	-0-	-0-
09	5280 X	4314	-0-	-966	-0-	168	1	N	-0-	-0-	-0-
10	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	166	1	N	-0-	-0-	-0-
11	4440 X	3965	-0-	-475	-0-	171	1	N	6	6 8	-0-
12	4588 X	3482	-0-	-1106	-0-	163	1	N	2	2 8	-0-
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	151	1	N	-0-	-0-	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378		
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	13		79
09	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	60	1	Y	19		98
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	61	1	Y	11		109
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	57	1	Y	9		118
*12	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	56	1	Y	10		128
*01	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	54	1	Y	13		141

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380		
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CUSENBARY WR 39		WELL #:		13	RRCID ->	260876	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5272 - 5636		
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
08	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	135	1	1949	3	N	-0-			-0-
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							

JEFFERS AR		WELL #:		10	RRCID ->	260877	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7314 - 8198		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-		
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							

EPPS, H.C. #39		WELL #:		16	RRCID ->	260916	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6416 - 6538
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	1
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

SHURLEY RR 2A		WELL #:		8	RRCID ->	260919	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	5684 - 5932
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-	-0-
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-

EPPS, H.C. #39		WELL #:		17	RRCID ->	261025	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4968 - 6540
08	INC G-10	163	-0-	163	340	14	1	149	2	Y	-0-	1 1
09	496 N	156	-0-	-340	-0-	14	1	141	2	Y	1	1
						1	9					
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	1	1 1
						1	9					
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-	1 1
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	3	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CUSENBARY 58		WELL #:		16	RRCID ->	261047	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5402 - 5680			
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
08	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	112	1	1611	3	N	-0-			-0-
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	15	8	-0-
							17	9							

EPPS, H.C. #39		WELL #:		19	RRCID ->	261382	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	4990 - 5255			
08	1705	X	1073	-0-	-632	-0-	92	1	979	2	Y	2	7	1	3
							2	9							
09	1440	X	969	-0-	-471	-0-	85	1	881	2	Y	3			6
							3	9							
10	1302	X	906	-0-	-396	-0-	84	1	818	2	Y	4	7	1	3
							4	9							
*11	1200	X	829	-0-	-371	-0-	73	1	753	2	Y	3			6
							3	9							
*12	1147	X	720	-0-	-427	-0-	69	1	650	2	Y	1	6	1	1
							1	9							
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1027	3	Y	5			6
							6	9							

HOLMAN		WELL #:		2504	RRCID ->	261405	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6924 - 6940			
08	14601	X	13525	-0-	-1076	-0-	1817	1	11708	3	N	-0-			-0-
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-

HOLMAN		WELL #:		2613	RRCID ->	261410	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	4852 - 5271			
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	113	1	726	3	N	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #:		1702	RRCID ->	261414	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7382 - 7984			
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	5			96
							6	9							
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							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
POWELL 13A		WELL #:		1H	RRCID ->	261635	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		8	RRCID ->	261637	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7414 - 8276	
08	12152 X	8917	-0-	-3235	-0-	522	1	8380	3	N	14	14 8	-0-
						15	9						
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						

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		6	RRCID ->	261638	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	7524 - 8452	
08	52224 X	52224	-0-	-0-	-0-	3060	1	49108	3	N	51	51 8	-0-
						56	9						
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-

MEADOR 57		WELL #:		9	RRCID ->	261640	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6576 - 7972	
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	247	1	2482	2	N	28	26 1 3 8	16
						31	9						
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						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		4	RRCID ->	261641	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6404 - 6710	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820												
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

08		3100 N	1207	-0-	-1893	37855	69	1	1138	3	N	-0-
09		3000 N	1156	-0-	-1844	36011	70	1	1086	3	N	-0-
10		3100 N	1162	-0-	-1938	34073	73	1	1089	3	N	-0-
11		3000 N	1083	-0-	-1917	32156	71	1	1012	3	N	-0-
12		3100 N	1059	-0-	-2041	30115	63	1	994	3	N	-0-
							2	9				
*01		3100 N	1046	-0-	-2054	28061	60	1	986	3	N	-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532												
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	653	2	Y	2
							1	9				
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	Y	4
							2	9				
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	650	2	Y	2
							3	9				
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	5
							3	9				
12		744 N	724	-0-	-20	-0-	69	1	654	2	Y	1
							1	9				
01		713 N	708	-0-	-5	-0-	64	1	641	3	Y	4
							3	9				

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972												
08		3100 N	1409	-0-	-1691	882	72	1	1329	2	Y	7
							8	9				
09		2620 N	1738	-0-	-882	-0-	87	1	1640	2	Y	9
							11	9				
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	85	1	1592	2	Y	9
							13	9				
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	6
							11	9				
12		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	78	1	1561	2	Y	9
							14	9				
01		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	75	1	1508	3	Y	7
							11	9				

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350												
08		2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			N	-0-
09		1950 N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			N	-0-
10		2046 N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-
11		2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1828	3			N	-0-
12		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835	3			N	-0-
01		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424												
08		713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-
09		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-
10		682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	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" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	83	1	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1442	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	59	1	1307	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	64	1	1415	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	58	1	1366	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

08	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	171	1	2561	2	N	2	3	3
09	3000 X	2607	-0-	-393	-0-	181	1	2425	2	N	1	4	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	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

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

08	3100 N	660	-0-	-2440	10652	43	1	614	2	Y	3	3 1	3
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

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

08	3100 N	1163	-0-	-1937	19461	69	1	1091	2	N	3	5 1	2
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	3	N	-0-		-0-
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-

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

08	3100 N	1411	-0-	-1689	13684	165	1	1239	2	Y	6	3	1	3
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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

08	5487 X	4575	-0-	-912	-0-	268	1	4307	3	N	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	69	1	1481	2	N	23			84
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	68	1	1473	2	N	4			88
10	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	68	1	1458	2	N	6			94
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	66	1	1386	2	N	3			97
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 86		WELL #:		12	RRCID ->	262081	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	5308 - 6398
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
08	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	141	1	1464	2	Y	6	4 1 3 8 5
09	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	110	1	1139	2	Y	2	5 1 2
10	1767 N	1012	-0-	-755	-0-	93	1	917	2	Y	2	4
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	146	1	1472	2	Y	3	4 1 3
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	173	1	1617	2	Y	5	6 1 2
*01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	178	1	1648	3	Y	4	6

MARIGLIANO		WELL #:		1607	RRCID ->	262082	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6922 - 8140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #:		15	RRCID ->	262084	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	6152 - 7490
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		25H	RRCID ->	262090	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7605 - 7611
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

CLARK 58		WELL #:		7	RRCID ->	262095	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6862 - 7826
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		17	RRCID ->	262150	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 - 8858
08	2046 X	1913	-0-	-133	-0-	116	1	1797	3	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 175		WELL #:		4	RRCID ->	262152	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5498 - 7728	
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
08		2728 X	2492	-0-	-236	-0-	151 1	2341 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3004	RRCID ->	262153	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	6476 - 6900	
08		217 N	119	-0-	-98	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-
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		0 W	110	-0-	110	110	6 1	104 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		20X	RRCID ->	262154	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	5710 - 8008	
08		1612 N	1523	-0-	-89	-0-	92 1	1431 3	N	-0-			-0-
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-

POWELL 14		WELL #:		3	RRCID ->	262159	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7396 - 8238	
08		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	56 1	1205 2	Y	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #:		1502	RRCID ->	262160	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7320 - 7370	
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47 1	1020 2	N	37			117
							41 9						
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

POWELL 14		WELL #:		4	RRCID ->	262161	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7398 - 8464	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MARIGLIANO		WELL #:		1609	RRCID ->	262167	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7296 - 7390	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		20	RRCID ->	262222	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6310 - 7990	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	-0-	-0-	2
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	Y	-0-	-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						

MAYER RANCH 36		WELL #:		9	RRCID ->	262223	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7464 - 8436	
08	1023 N	784	-0-	-239	-0-	44	1	740	3	N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	39	1	689	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	38	1	687	3	N	-0-	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262416	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466 - 8100	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		4	RRCID ->	262486	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8338 - 8460	
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*01	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 57 2		WELL #:		3	RRCID ->	262673	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7272 - 7454	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 11		RRCID -> 262729	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7416	- 8236	
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
08	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1004	3	N	-0-
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	51	1	947	3	N	-0-
10	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	50	1	956	3	N	-0-
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	44	1	890	3	N	-0-
12	1023 N	967	-0-	-56	-0-	53	1	914	3	N	-0-
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	53	1	907	3	N	-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 262756		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	N	-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156		
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	N	-0-
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	61	1	1309	2	N	-0-
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	61	1	1312	2	N	-0-
						4	9				4
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	52	1	1081	2	N	-0-
						1	9				1
12	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	59	1	1212	2	N	-0-
01	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	53	1	1090	3	N	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228		
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	2	N	-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	2	N	-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	39	1	827	2	N	-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	N	-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	42	1	854	3	N	-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374		
08	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	63	1	1053	3	N	-0-
09	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	52	1	995	3	N	-0-
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	51	1	1013	3	N	-0-
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	965	3	N	-0-
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	49	1	860	3	N	-0-
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	49	1	881	3	N	-0-

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263016		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020		
08	2015 X	1835	-0-	-180	-0-	164	1	1651	2	N	-0-
						20	9				18
09	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	91	1	820	2	N	-0-
						11	9				10
10	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	139	1	1576	2	N	-0-
						23	9				21
11	1800 X	1699	-0-	-101	-0-	118	1	1560	2	N	-0-
						21	9				19
12	1829 X	1514	-0-	-315	-0-	104	1	1389	2	N	-0-
						21	9				19
01	1736 N	1458	-0-	-278	-0-	96	1	1342	3	N	-0-
						20	9				18

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	263039	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6256 - 7621
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-		-0-	
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	N	5	5 8	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		10	RRCID ->	263040	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7438 - 8290
08	4216 X	2887	-0-	-1329	-0-	169	1	N	-0-		-0-	
09	3570 X	2633	-0-	-937	-0-	135	1	N	-0-		-0-	
10	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	127	1	N	-0-		-0-	
11	3120 X	2390	-0-	-730	-0-	112	1	N	-0-		-0-	
12	3100 X	2259	-0-	-841	-0-	125	1	N	-0-		-0-	
01	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	122	1	N	-0-		-0-	

MARIGLIANO		WELL #:		2505	RRCID ->	263324	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7364 - 7424
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	17	1	N	-0-		1	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		1	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	17	1	N	1		2	
						1	9					
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	13	1	N	-0-		2	
*12	403 N	217	-0-	-186	-0-	10	1	N	-0-		2	
*01	403 N	340	-0-	-63	-0-	16	1	N	-0-		2	

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		13	RRCID ->	263417	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7456 - 8036
08	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	125	1	N	-0-		-0-	
09	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	102	1	N	-0-		-0-	
10	2201 N	1981	-0-	-220	-0-	98	1	N	-0-		-0-	
11	2070 N	1871	-0-	-199	-0-	87	1	N	-0-		-0-	
12	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	108	1	N	-0-		-0-	
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	107	1	N	-0-		-0-	

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		15	RRCID ->	263419	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7454 - 7500
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-	
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-	

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		16	RRCID ->	263420	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7460 - 8050
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	58	1	N	-0-		-0-	
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	47	1	N	-0-		-0-	
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	46	1	N	-0-		-0-	
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	41	1	N	-0-		-0-	
12	961 N	902	-0-	-59	-0-	50	1	N	-0-		-0-	
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	49	1	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
POWELL 15		WELL #:		1	RRCID ->	263421	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	7358 - 7398
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
08		744 N	731	-0-	-13	-0-	32 1	699 2	N	-0-		-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #:		1503	RRCID ->	263802	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7348 - 7426
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		2	RRCID ->	263803	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7396 - 7420
08		5425 X	4168	-0-	-1257	-0-	235 1	3933 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	263962	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380 - 8482
08		8060 X	3151	-0-	-4909	-0-	178 1	2973 3	N	-0-		-0-
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-

POWELL 4		WELL #:		4	RRCID ->	264163	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	7404 - 7426
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	41 1	893 2	N	5	5 1	6
09		990 N	945	-0-	-45	-0-	41 1	897 2	N	6	7 1	5
10		992 N	953	-0-	-39	-0-	42 1	903 2	N	7	7 1	5
11		900 N	829	-0-	-71	-0-	37 1	785 2	N	6	7 1	4
*12		992 N	786	-0-	-206	-0-	36 1	744 2	N	5	4 1	5
*01		961 N	875	-0-	-86	-0-	41 1	832 3	N	2	2 1	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
POWELL 4		WELL #:		6	RRCID ->	264164	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7376 - 8020
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3658 X	2939	-0-	-719	-0-	129 1	2791 2	N	17	16 1	19	
09	3540 X	2705	-0-	-835	-0-	119 1	2568 2	N	16	21 1	14	
10	3534 X	3125	-0-	-409	-0-	138 1	2959 2	N	25	22 1	17	
11	3420 X	2738	-0-	-682	-0-	124 1	2593 2	N	19	22 1	14	
*12	3255 X	2634	-0-	-621	-0-	120 1	2495 2	N	17	14 1	17	
*01	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	133 1	2721 3	N	7	7 1	17	

FISHER 131		WELL #:		1	RRCID ->	264165	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5832 - 7122
08	5146 X	3453	-0-	-1693	-0-	194 1	3255 2	Y	4		13	
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	

HOLLENBECK A		WELL #:		5601	RRCID ->	264270	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6644 - 7970
08	2852 X	2255	-0-	-597	-0-	204 1	2051 2	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER RANCH PP		WELL #:		5402	RRCID ->	264454	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6854 - 8168
08	2697 X	2145	-0-	-552	-0-	83 1	2062 3	N	-0-		-0-	
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-	
01	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	77 1	1996 3	N	-0-		-0-	

MARIGLIANO		WELL #:		1606	RRCID ->	264543	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7348 - 8124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
POWELL 14		WELL #:		6	RRCID ->	264595	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	8403	PERF. N/A	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MAYFIELD SB		WELL #:		29	RRCID ->	264596	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	5013	PERF. 3242 - 3324	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	230	1	1369	3	N	-0-	-0-
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-
GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #:		285H	RRCID ->	264681	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7445 - 10752	
08	12896 X	11150	-0-	-1746	-0-	770	1	10348	2	N	29	112
09	12480 X	10465	-0-	-2015	-0-	635	1	9802	2	N	25	137
10	12276 X	10433	-0-	-1843	-0-	607	1	9804	2	N	20	157
11	11580 X	9798	-0-	-1782	-0-	552	1	9185	2	N	55	212
12	11563 X	9680	-0-	-1883	-0-	544	1	9094	2	N	38	250
01	10819 X	9370	-0-	-1449	-0-	526	1	8801	2	N	39	191 1 98
FISHER 132		WELL #:		3	RRCID ->	264682	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7418 - 7606	
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	37	1	499	3	N	-0-	-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #:		15	RRCID ->	264823	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6630 - 8058	
08	1395 X	1178	-0-	-217	-0-	66	1	1112	3	N	-0-	-0-
09	1230 X	1200	-0-	-30	-0-	52	1	1144	3	N	4	4 8 -0-
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 -0-
12	1395 X	779	-0-	-616	-0-	34	1	741	3	N	4	4 8 -0-
01	1147 N	551	-0-	-596	-0-	22	1	529	3	N	-0-	-0-
MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265654	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 - 7122	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	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								
POWELL 7				WELL #:	5	RRCID ->	268249	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7358 - 8134
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	2	2 1		3
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	2 9	382 2	N	2	3 1		2
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	18 1	388 2	N	3	3 1		2
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	3 9	300 2	N	3	3 1		2
*12	403 N	306	-0-	-97	-0-	14 1	290 2	N	2	2 1		2
*01	403 N	331	-0-	-72	-0-	2 9	315 3	N	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
08	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	58 1	1441 3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	55 1	1354 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	55 1	1343 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1058	-0-	-382	-0-	46 1	1012 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	933	-0-	-524	-0-	44 1	889 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	47 1	1207 3	N	-0-			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'				WELL #:	5	RRCID ->	268252	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 6932 - 8146
08	3224 X	2640	-0-	-584	-0-	102 1	2538 3	N	-0-			-0-
09	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	105 1	2587 3	N	-0-			-0-
10	2573 X	2104	-0-	-469	-0-	83 1	2021 3	N	-0-			-0-
11	2550 X	1775	-0-	-775	-0-	77 1	1698 3	N	-0-			-0-
12	2790 X	858	-0-	-1932	-0-	40 1	818 3	N	-0-			-0-
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	109 1	2815 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36				WELL #:	6	RRCID ->	268253	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7490 - 8228
08	1178 X	917	-0-	-261	-0-	52 1	865 3	N	-0-			-0-
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-

MARIGLIANO				WELL #:	2401	RRCID ->	268254	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7155 - 8195
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	64 1	1380 2	N	-0-			66
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
11	1560 X	1218	-0-	-342	-0-	4 9	1162 2	N	1			71
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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		35	RRCID ->	270864	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 6804 -	8070	
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	* EOM BALANCE
08	1860 X	1837	-0-	-23	-0-	160	1	1640	2	N	-0-		192
09	1800 X	1585	-0-	-215	-0-	148	1	1384	2	N	-0-		192
10	1860 X	1784	-0-	-76	-0-	155	1	1446	2	N	83	184 1	91
11	1800 X	1533	-0-	-267	-0-	151	1	1289	2	N	9		100
12	1860 X	1603	-0-	-257	-0-	162	1	1281	2	N	23		123
01	1860 X	1559	-0-	-301	-0-	143	1	1296	2	N	29		152
						88	3	32	9				

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: SUTTON				
BAKER "C"				2501	RRCID ->	262800	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 2718 -	3412	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAGSDALE				1202	RRCID ->	263327	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3412 -	3888	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

GRAHAM				101	RRCID ->	263408	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2499 -	3990	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

INCLINE ENERGY				423656	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6600 -	6626	
DEAL, OTIS				3									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION				465296	RRCID ->	167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF. N/A		
ALDWELL "22"				1H									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION EPPS 48		//CONT.// //CONT.//		81267 333 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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 #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 9315																
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398																
08	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	2060	1	1505	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388																
08	0 Z	7348	-0-	7348	213718	2164	1	5184	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	240694					N	NO RPT					-0-

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																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545 ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A																
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
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

SAWYER (CANYON) LINN OPERATING, INC. ROUSSELOT, DORIS M.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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		

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:	2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	6909 - 7242	
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	33 1	384 2	N	-0-	-0-		
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		

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	058475	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6935 - 7280	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	N	-0-	-0-		
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		

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	058476	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	N/A	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 2	N	-0-	-0-		
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-		

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	064197	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	N	-0-	-0-		
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-		

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:	3	RRCID ->	154421	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7146 - 7450	
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	13 1	145 2	N	-0-	-0-		
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		

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	154429	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7184 - 7473	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	45 1	528 2	N	-0-	18		
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		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N		3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

08	273 N		273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

08	118 N		118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

08	670 N		670	-0-	-0-	-0-	53	1	617	2	N	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

08	798 N		798	-0-	-0-	-0-	63	1	735	2	N	-0-		-0-
09	35 N		35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-		-0-
10	820 N		820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	N	-0-		-0-
11	600 N		45	-0-	-555	-0-	5	1	40	2	N	-0-		-0-
12	622 N		622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	-0-		-0-
01	806 N		395	-0-	-411	-0-	32	1	363	2	N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

08	454 N		454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-		18
09	35 N		35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-		18
10	386 N		386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	N	-0-		18
11	450 N		47	-0-	-403	-0-	5	1	41	2	N	1		19
							1	9						
12	332 N		332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-		19
*01	498 N		498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-		19

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP		503970									
SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5427	- 5673			
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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-		-0-
12	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-		-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2		N	-0-		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5441	- 5662			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		N	-0-		-0-
12	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 2		N	-0-		-0-
01	651 N	378	-0-	-273	-0-	378 2		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 6368	PERF. 5508	- 5737			
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		N	-0-		-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 2		N	-0-		-0-
01	527 N	321	-0-	-206	-0-	321 2		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877	COMPL. DATE 05/07/1984	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5730	- 5907			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-		-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161 2		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5792	- 6086			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
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-

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432	COMPL. DATE 06/21/1984	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 5630	- 6086			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442	COMPL. DATE 06/23/1984	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5625	- 6094			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON) LIVELY EXPLORATION COMPANY ALDWELL RANCH		//CONT.//	81267 333 503975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ALDWELL RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 053143		COMPL. DATE 04/26/1972				TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A				
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1302A		RRCID -> 053912		COMPL. DATE 09/12/1972				TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A				
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 054209		COMPL. DATE 10/03/1972				TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	19	1	252	2	Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1701		RRCID -> 054563		COMPL. DATE 01/20/1973				TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1403		RRCID -> 054722		COMPL. DATE 02/20/1973				TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1304		RRCID -> 054723		COMPL. DATE 02/01/1973				TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1303		RRCID -> 054725		COMPL. DATE 02/01/1973				TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) LIVELY EXPLORATION COMPANY ALDWELL RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 503975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 054928		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1307		RRCID -> 059281		COMPL. DATE 08/02/1974		TOTAL DEPTH 8884		PERF. N/A					
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
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-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1306		RRCID -> 059633		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7937		PERF. N/A					
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-				-0-
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-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1703		RRCID -> 059696		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 8900		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1405		RRCID -> 059936		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 8870		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685		PERF. N/A					
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
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	362	22	1	340	2	Y	-0-				-0-
ALDWELL RANCH		WELL #: 1404		RRCID -> 060144		COMPL. DATE 11/08/1974		TOTAL DEPTH 8473		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON) LIVELY EXPLORATION COMPANY ALDWELL -9-		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
				503975		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	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

ALDWELL RANCH				WELL #:	2201	RRCID ->	060570	COMPL. DATE	01/10/1975	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH				WELL #:	2203	RRCID ->	061867	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL RANCH				WELL #:	1407	RRCID ->	061868	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	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	454	-0-	454	-0-	26	1	428	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL -9-				WELL #:	4	RRCID ->	061869	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH				WELL #:	807	RRCID ->	063403	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	N/A	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	21	1	315	2	Y	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	831	-0-	831	-0-	49	1	782	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH				WELL #:	806	RRCID ->	063478	COMPL. DATE	08/03/1975	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	N/A	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	27	1	430	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 503975														
ALDWELL RANCH		WELL #: 808		RRCID -> 089442		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7408 - 7954								
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1309		RRCID -> 091191		COMPL. DATE 12/04/1980		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	11	1	165	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	351	-0-	351	351	21	1	330	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773								
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	60	1	965	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1303B		RRCID -> 137865		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7183 - 7730								
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 031428		COMPL. DATE 10/20/1963		TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A								
SHURLEY 98		WELL #: 1														
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 1		RRCID -> 031472		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A								
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	31	1	404	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SHURLEY B 97		WELL #: 1		RRCID -> 031474		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 6350 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
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	Y	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	Y	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6 1	65 2	Y	-0-	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	63 1	330 2	Y	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	126 1	341 2	Y	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60 1	326 2	Y	-0-	-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	61 1	291 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	35 1	220 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	8 1	76 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A		
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 2	Y	-0-	-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	167 1	2235 2	Y	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	437 2	Y	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2	Y	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	308 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	23 1	293 2	Y	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	6 1	18 2	Y	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	3 1	14 2	Y	-0-	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2		Y	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905 2		Y	-0-	-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		Y	-0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-	-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437 2		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249		PERF. N/A				
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A				
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575		PERF. N/A				
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	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	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4970 - 5488				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275		PERF. N/A				
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	9	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	11	1	166	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	22	1	300	2	Y	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	39	1	580	2	Y	-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	Y	-0-
09	660 N	451	-0-	-209	-0-	31	1	420	2	Y	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	Y	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	53	1	773	2	Y	-0-

JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	15	1	198	2	Y	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	2	Y	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	19	1	295	2	Y	-0-

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	14	1	196	2	Y	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	19	1	294	2	Y	-0-

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937		
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	29	1	417	2	Y	2
						2	9				3
09	450 N	221	-0-	-229	-0-	15	1	202	2	Y	4
						4	9				2
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	24	1	350	2	Y	11
						12	9				9
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	19	1	283	2	Y	10
						11	9				9
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	14
						15	9				18
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	35	1	531	2	Y	10
						11	9				9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 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
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	Y	1	2 1	2
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	1 9	115 2	Y	2	1 1	3
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	195 2	Y	4	4 1	3
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 9	167 2	Y	6	5 1	4
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	4 9	188 2	Y	4	4 1	2

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	1	1 1	2
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	77 2	Y	2	1 1	3
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	4	4 1	3
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 9	63 2	Y	6	5 1	4
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	4 9	111 2	Y	4	4 1	2

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	55 1	774 2	Y	1	2 1	2
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	1 9	368 2	Y	2	1 1	3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	27 1	734 2	Y	4	4 1	3
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	50 1	792 2	Y	6	5 1	4
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	4 9	662 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	53 1	464 2	Y	4	4 1	2

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	172 2	Y	2	2 1	2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2 9		Y	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-	4 9	21 2	Y	6	5 1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	4	4 1	2

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
SAWYER 146			WELL #: 2			RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973			TOTAL DEPTH 7153 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
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
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-

JONES 97			WELL #: 2			RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 170			WELL #: 2			RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
08	651 N	448	-0-	-203	-0-	31	1	417	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 167			WELL #: 2			RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
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-

CUSENBARY, W. R. -G-			WELL #: 2			RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, W. B.			WELL #: 2			RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974			TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
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-

ESPY, H. T. -A-			WELL #: 2			RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392			
08	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) MERIT ENERGY COMPANY SAWYER A 144		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974			TOTAL DEPTH 6750			PERF. N/A		
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	24	1	254	2	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	46	1	585	2	Y	-0-			-0-
SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974			TOTAL DEPTH 6880			PERF. N/A		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5081 - 5721		
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	45	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	109	-0-	-161	-0-	28	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	45	1	219	2	Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	28	1	252	2	Y	-0-			-0-
CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975			TOTAL DEPTH 5560			PERF. N/A		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
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-
SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 6800			PERF. N/A		
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
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-
SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975			TOTAL DEPTH 6870			PERF. N/A		
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	30	1	366	2	Y	-0-			-0-
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-
SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 6422			PERF. 5260 - 5799		
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	55	1	206	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
ESPY, H. T.		WELL #:		3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY A 99		WELL #:		3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230					
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	117	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	13	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335					
08	868 N	577	-0-	-291	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	282	-0-	-228	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	34	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	387	-0-	-183	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	370	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A					
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	107	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136										
JONES 119			WELL #:	1	RRCID ->	064424	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5579 -	6256	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-		-0-
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-

JONES 119			WELL #:	2	RRCID ->	064425	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5266 -	6260	
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-		-0-
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-

JONES 119			WELL #:	3	RRCID ->	071922	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER 113			WELL #:	3	RRCID ->	071928	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	108	1	1501	2	Y	2	3	1
09		900 N	683	-0-	-217	-0-	46	1	633	2	Y	4	2	1
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	Y	11	9	1
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	10	9	1
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	Y	14	18	1
01	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	81	1	1208	2	Y	10	9	1

SAWYER 129			WELL #:	3	RRCID ->	072170	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	759	-0-	-109	-0-	51 1	706 2	Y	2	3 1		3
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

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891			
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	195 2	Y	1	3 1		2
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

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401			
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	25 1	123 2	Y	-0-			-0-
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-

REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25 1	122 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	25 1	83 2	Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31 1	149 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	25 1	123 2	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26 1	134 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	16 1	83 2	Y	-0-			-0-

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
REED 117, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195				
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
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	47	1	151	2	Y	-0-	-0-	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	43	1	209	2	Y	-0-	-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-	-0-	
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	49	1	238	2	Y	-0-	-0-	

JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881				
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-	-0-	

JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534				
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	8	1	90	2	Y	-0-	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	2	Y	-0-	-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	Y	-0-	-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-	-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	2	Y	-0-	-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	28	1	143	2	Y	-0-	-0-	

SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990			TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466				
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	96	1	503	2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	43	1	116	2	Y	-0-	-0-	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	540	2	Y	-0-	-0-	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-	-0-	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	53	1	479	2	Y	-0-	-0-	

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267				
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129				
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621		
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
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	19	1	166	2	Y	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	29	1	302	2	Y	-0-

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981			TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063		
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		N		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N		-0-

GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254		
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	29	1	499	2	N	2
						1	9				
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	3 1
						2	9				
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	3
						2	9				
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	3 1
						3	9				
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	33	1	547	2	N	3 1
						3	9				
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	34	1	544	2	N	3 1
						3	9				

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376		
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	N	2
						1	9				
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	39	1	660	2	N	3 1
						2	9				
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	47	1	851	2	N	3
						2	9				
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	3 1
						3	9				
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	N	3 1
						3	9				
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	43	1	688	2	N	3 1
						3	9				

GENINI		WELL #: 3301		RRCID -> 104411		COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457		
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	N	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	17	1	283	2	N	-0-
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	N	-0-
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	6	1	112	2	N	-0-
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

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
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
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-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31 1	428 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	71 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2 1	35 2	Y	2	1 1		3
						2 9						
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	52 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	6	5 1		4
						7 9						
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	50 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						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JONES 121		WELL #:		5	RRCID ->	133884	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5270 - 6240
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
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	Y	2	3 1		3
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	2 9	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
						7 9						

JONES 122		WELL #:		3	RRCID ->	133885	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5294 - 6381
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	114 2	Y	1	2 1		2
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	1 9	67 2	Y	2	1 1		3
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	4	4 1		3
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 9	118 2	Y	6	5 1		4
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	Y	7	9 1		2
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	4 9	99 2	Y	4	4 1		2
						7 1						
						4 9						

SAWYER 145		WELL #:		3	RRCID ->	133986	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5504 - 6678
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 129		WELL #:		4	RRCID ->	134100	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5961 - 6984
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 146		WELL #:		3	RRCID ->	134278	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5529 - 6943
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	35 1	488 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028					
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
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	48	1	663	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212					
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	757	2	Y	-0-			-0-
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-

JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	1	3	1	2
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	1	1	3
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	5	5	1	3
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	6	5	1	4
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3	1	48	2	Y	4	4	1	2

SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001					
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SAWYER 143		WELL #: 5			RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535			
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	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-	-0-	
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-	

SAWYER 145		WELL #: 4			RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730			
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22	1	317	2	Y	2	3 1	3
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	20	1	278	2	Y	4	2 1	5
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	27	1	393	2	Y	11	9 1	7
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	10	9 1	8
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	14	18 1	4
01 DLQ	G-10	241	-0-	241	241	15	9	216	2	Y	10	9 1	5

SAWYER 167		WELL #: 4			RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030			
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-	-0-	
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-	

JONES 97		WELL #: 4			RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293			
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-	-0-	
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-	

JONES 122		WELL #: 4			RRCID -> 137822		COMPL. DATE 03/11/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155			
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	20	1	282	2	Y	1	2 1	2
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	14	1	184	2	Y	2	1 1	3
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	4	4 1	3
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	6	5 1	4
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	7	9 1	2
01 DLQ	G-10	288	-0-	288	288	18	1	266	2	Y	4	4 1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 6		RRCID -> 137825		COMPL. DATE 02/21/1991			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666		
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
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	26	1	271	2	Y	-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	Y	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	27	1	334	2	Y	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 4		RRCID -> 137827		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	Y	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7	1	86	2	Y	-0-

SAWYER 146		WELL #: 4		RRCID -> 137830		COMPL. DATE 03/15/1991			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893		
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	2	Y	-0-
09	450 N	278	-0-	-172	-0-	19	1	259	2	Y	-0-
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	25	1	369	2	Y	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	33	1	488	2	Y	-0-

SAWYER 113		WELL #: 5		RRCID -> 137842		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	1
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	2
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	4
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	10	2	7	9	Y	6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7	1	7	9	Y	7
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	2	4	9	Y	4

JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260		
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	Y	2
09	450 N	254	-0-	-196	-0-	17	1	233	2	Y	4
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	11
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	Y	10
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	14
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	38	1	562	2	Y	10

SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655		
08	465 N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	Y	-0-
09	3000 N	3063	-0-	63	63	214	1	2849	2	Y	-0-
10	641 N	578	-0-	-63	-0-	43	1	535	2	Y	-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-
12	620 X	563	-0-	-57	-0-	43	1	520	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	40	1	506	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162				
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
08	372 N	214	-0-	-158	-0-	45 1	169 2	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067				
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25 1	129 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794				
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	48 1	665 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614				
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	33 1	402 2	Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157				
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	84 1	440 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	229	-0-	-341	-0-	61 1	168 2	Y	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	107 1	596 2	Y	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	124 1	598 2	Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64 1	406 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	39 1	352 2	Y	-0-			-0-

JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	7 1	90 2	Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	Y	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 2	Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14 1	195 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10 1	150 2	Y	-0-			-0-

JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365				
08	403 N	117	-0-	-286	-0-	8 1	109 2	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	14 1	199 2	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	298 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16 1	243 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JONES 97		WELL #:		7	RRCID ->	138552	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5329 - 6229		
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
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	39 1	549 2	Y	-0-				-0-
09		510 N	270	-0-	-240	-0-	18 1	252 2	Y	-0-				-0-
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	28 1	404 2	Y	-0-				-0-
11		570 N	340	-0-	-230	-0-	21 1	319 2	Y	-0-				-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	31 1	429 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	25 1	379 2	Y	-0-				-0-

JONES 121		WELL #:		8	RRCID ->	138553	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5319 - 6236
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	261 2	Y	1	2 1	2
09		270 N	164	-0-	-106	-0-	12 1	150 2	Y	2	1 1	3
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	16 1	232 2	Y	4	4 1	3
11		270 N	194	-0-	-76	-0-	12 1	175 2	Y	6	5 1	4
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	14 1	206 2	Y	4	4 1	2

JONES 122		WELL #:		5	RRCID ->	138554	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5159 - 6267
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	406 2	Y	1	2 1	2
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

JONES 122		WELL #:		7	RRCID ->	138555	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5073 - 6161
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	28 1	393 2	Y	11	13 1	16
09		540 N	300	-0-	-240	-0-	19 1	257 2	Y	22	11 1	27
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976				
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
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	2	3 1	3
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

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190				
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	32	1	119	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	31	1	66	2	Y	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	2	Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280				
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	20	1	77	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	16	1	35	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	2	Y	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	11	1	86	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036				
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	44	1	165	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	59	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	38	1	215	2	Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	31	1	231	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031				
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	131	1	680	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	347	-0-	-253	-0-	94	1	253	2	Y	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	141	1	780	2	Y	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	111	1	534	2	Y	-0-		-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	98	1	626	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	78	1	695	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 8		RRCID -> 138562		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097				
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	97	1	513	2	Y	-0-		-0-
09	720 N	268	-0-	-452	-0-	73	1	195	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	113	1	631	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	274	-0-	-326	-0-	48	1	226	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	33	1	212	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	29	1	264	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536		
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	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	129	1	1720	2	Y	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	23	1	283	2	Y	-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848		
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	2	Y	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	2	Y	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	Y	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-

SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579		
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	972	2	Y	3
09	840 N	447	-0-	-393	-0-	30	1	413	2	Y	5
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	873	2	Y	7
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	39	1	576	2	Y	8
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	696	2	Y	4
01	DLQ G-10	714	-0-	714	714	44	1	659	2	Y	5

SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	2
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	7	1	93	2	Y	3
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	3
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	4
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	2
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10	1	146	2	Y	2

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580		
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	32	1	389	2	Y	-0-
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	202	1	2682	2	Y	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	33	1	394	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	33	1	412	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 145		WELL #:		5	RRCID ->	139036	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5585 - 6699	
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER 145		WELL #:		6	RRCID ->	139037	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5494 - 6918	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-		-0-
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-

SAWYER 146		WELL #:		5	RRCID ->	139040	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5553 - 6961	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY B 97		WELL #:		6	RRCID ->	139044	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5309 - 6063	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY B 97		WELL #:		5	RRCID ->	139051	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	5293 - 6113	
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	2	Y	-0-		-0-
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-

JONES 122		WELL #:		6	RRCID ->	139052	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5110 - 5837	
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	28	1	390	2	Y	2	3 1	3
09	510 N	237	-0-	-273	-0-	16	1	217	2	Y	4	2 1	5
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	19	1	281	2	Y	11	9 1	7
11	420 N	342	-0-	-78	-0-	21	1	310	2	Y	10	9 1	8
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	21	1	322	2	Y	10	9 1	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-		19 1	197 2	Y		-0-				-0-
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-

SAWYER A 144		WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452						
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-		59 1	717 2	Y		-0-				-0-
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-

SHURLEY B 97		WELL #: 7		RRCID -> 139119		COMPL. DATE 06/05/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271						
08	124 N	96	-0-	-28	-0-		9 1	87 2	Y		-0-				-0-
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-

SAWYER 113		WELL #: 7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720						
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		1 1	15 2	Y		-0-				-0-
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-

SAWYER 146		WELL #: 6		RRCID -> 140330		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854						
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-		35 1	485 2	Y		-0-				-0-
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-

SAWYER 129		WELL #: 6		RRCID -> 140371		COMPL. DATE 02/05/1992			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843						
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-		29 1	401 2	Y		-0-				-0-
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-

SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813						
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		17 1	232 2	Y		-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 129		WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	3	-0-	3	8	3	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 146		WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618				
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	9	1	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601				
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
09	510 N	182	-0-	-328	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	348	-0-	348	348	21	1	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735				
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	1	1	1	2
09	720 N	382	-0-	-338	-0-	26	1	Y	2	1	1	3
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	43	1	Y	4	4	1	3
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	6	5	1	4
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	35	1	Y	4	4	1	2

SAWYER 169		WELL #: 5		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	10	1	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325				
08	651 N	572	-0-	-79	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
09	630 N	372	-0-	-258	-0-	88	1	Y	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	239	1	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377						
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
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	421	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-	71	1	230	2	Y	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-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-

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385						
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	329	-0-	-151	-0-	-0-	78	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	Y	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-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-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743						
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1443	2	Y	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-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-

JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170						
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	3	13	1	8
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	593	2	Y	22	6	1	24
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	49	41	1	32
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	121	2	Y	54	45	1	41
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	276	2	Y	66	88	1	19
01	DLQ G-10	617	-0-	617	617		73	9	528	2	Y	49	44	1	24
							35	1							
							54	9							

JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191						
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	2	3	1	3
09	480 N	241	-0-	-239	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	4	2	1	5
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	32	1	477	2	Y	11	9	1	7
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	507	2	Y	10	9	1	8
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	14	18	1	4
01	DLQ G-10	620	-0-	620	620		11	9	574	2	Y	6	7	1	3
							40	1							
							15	9							
							39	1							
							7	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798							
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	Y	2	3	1		3
09	660 N	432	-0-	-228	-0-	29	1	399	2	Y	4	2	1		5
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	11	9	1		7
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	10	9	1		8
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	Y	8	14	1		2
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	35	1	532	2	Y	5	5	1		2

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-				-0-
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-

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399							
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	87	1	438	2	Y	-0-				1
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

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285							
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	35	2	Y	1	2	1		2
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	17	2	Y	2	1	1		3
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	4	4	1		3
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	6	5	1		4
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	5	1	74	2	Y	4	4	1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	6 1	30 2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477				
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53 1	648 2	Y	-0-			-0-
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-

ESPY, H.T.		WELL #: 6		RRCID -> 142314		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328				
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
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-

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334				
08	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717				
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1	282 2	Y	-0-			-0-
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-

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189				
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 2	Y	-0-			-0-
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-

JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5211 - 5328					
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	
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2		Y	-0-			-0-	
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-	

SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 5752 - 5891					
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	31	1	430	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5254 - 6372					
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4988 - 6130					
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	-0-		-0-	
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-	

JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5128 - 6222					
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	52	1	587	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5513 - 6696					
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	1	2	1	2
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
							4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878			
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
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	-0-
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	14	1	186	2	Y	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	25	1	383	2	Y	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	19	1	277	2	Y	-0-

SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964			
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	Y	-0-
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	27	1	362	2	Y	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	Y	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	663	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	575	-0-	575	575	36	1	539	2	Y	-0-

SAWYER 170		WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842			
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	22	1	303	2	Y	-0-
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	12	1	165	2	Y	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	17	1	252	2	Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036			
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	Y	-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	27	1	58	2	Y	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	24	1	127	2	Y	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192			
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	11	1	40	2	Y	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	Y	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900			
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	2	Y	-0-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	38	1	326	2	Y	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	2	Y	-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	48	1	501	2	Y	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	10	1	105	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125			
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
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	53 1	591 2	Y	-0-		-0-
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-

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286			
08	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
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-

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874			
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	17 1	186 2	Y	-0-		-0-
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-

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32 1	374 2	Y	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477			
08	589 N	6	-0-	-583	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
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-

REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177			
08	713 N	538	-0-	-175	-0-	89 1	449 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	390	-0-	-360	-0-	92 1	298 2	Y	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	120 1	572 2	Y	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	105 1	534 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	91 1	467 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	77 1	379 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267	333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 167		WELL #:		8	RRCID ->	143810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5655 -	6150	
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
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SAWYER 169		WELL #:		6	RRCID ->	143813	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5784 -	5875	
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5824 -	5953	
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	195	-0-	-195	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	346	-0-	-119	-0-	22	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	21	1	315	2	Y	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	24	1	355	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5902 -	5960	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 170		WELL #:		6	RRCID ->	143819	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	5701 -	5776	
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	29	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	25	1	373	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 170		WELL #:		7	RRCID ->	143821	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5658 -	5806	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 170		WELL #:		8	RRCID ->	143823	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5738 -	5879	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	12	1	189	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BERGER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144183	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5527 - 6199
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
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	299	1	984	2	Y	-0-	2
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1261	2	Y	1	3
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	276	1	743	2	Y	1	4
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	305	1	953	2	Y	1	5
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	309	1	961	2	Y	1	1
01	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	294	1	972	2	Y	-0-	1

BERGER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144184	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5470 - 6188
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	94	1	310	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	69	1	187	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	79	1	247	2	Y	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	108	1	336	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	97	1	324	2	Y	-0-	-0-

BERGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	144185	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5462 - 5485
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	101	1	331	2	Y	-0-	2
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	68	1	238	2	Y	1	3
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	77	1	205	2	Y	1	4
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	301	2	Y	2	6
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	92	1	286	2	Y	1	1
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	82	1	272	2	Y	-0-	1

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #:		3	RRCID ->	144186	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5504
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679	2		Y	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	144187	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5279 - 5648
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	883	-0-	883	883	883	2		Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144188	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5239 - 6068
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267	333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144195	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5021 - 6094			
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
08	527 N	360	-0-	-167	-0-		24	1	336	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER A 144		WELL #:		10	RRCID ->	145057	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6453 - 6601
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-		30	1	367	2	Y	-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-		22	1	224	2	Y	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-		32	1	400	2	Y	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		32	1	423	2	Y	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-		38	1	468	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356		26	1	330	2	Y	-0-

SAWYER 146		WELL #:		10	RRCID ->	145671	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5565 - 6748
08	372 N	361	-0-	-11	-0-		24	1	337	2	Y	-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-		15	1	203	2	Y	-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-		21	1	310	2	Y	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-		27	1	406	2	Y	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-		19	1	263	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	283	-0-	283	283		18	1	265	2	Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		10	RRCID ->	145674	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	4951 - 5961
08	93 N	80	-0-	-13	-0-		13	1	67	2	Y	-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-		9	1	23	2	Y	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		15	1	82	2	Y	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		18	1	87	2	Y	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		14	1	84	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93		8	1	85	2	Y	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		11	RRCID ->	145678	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5443 - 6261
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-		24	1	252	2	Y	-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-		15	1	132	2	Y	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-		24	1	277	2	Y	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		22	1	239	2	Y	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-		23	1	251	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250		22	1	228	2	Y	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		12	RRCID ->	145679	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5223 - 6021
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		7	1	69	2	Y	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	2	Y	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	40	2	Y	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2			Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

SAWYER 146		WELL #:		11	RRCID ->	145952	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5644 - 6706
08	589 N	478	-0-	-111	-0-		32	1	446	2	Y	-0-
09	540 N	332	-0-	-208	-0-		22	1	310	2	Y	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		36	1	525	2	Y	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-		33	1	492	2	Y	-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-		29	1	401	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418		26	1	392	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	Y	2	3 1	3
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	2	9						
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	4	2 1	5
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	4	9						
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	11	9 1	7
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	12	9						
						30	1	450	2	Y	10	9 1	8
						11	9						
						38	1	537	2	Y	14	18 1	4
						15	9						
						34	1	503	2	Y	10	9 1	5
						11	9						

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219				
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	136	1	681	2	Y	-0-		-0-
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-

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486				
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	129	1	648	2	Y	-0-		-0-
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-

JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305				
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	2	3 1	3
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	2	9						
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	4	2 1	5
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	4	9						
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	11	9 1	7
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	12	9						
						27	1	403	2	Y	10	9 1	8
						11	9						
						40	1	565	2	Y	14	18 1	4
						15	9						
						37	1	557	2	Y	10	9 1	5
						11	9						

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201				
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	1	3 1	2
09	390 N	234	-0-	-156	-0-	1	9						
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2	1 1	3
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	2	9						
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	5	5 1	3
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	6	9						
						18	1	274	2	Y	6	5 1	4
						7	9						
						22	1	318	2	Y	7	9 1	2
						8	9						
						27	1	404	2	Y	4	4 1	2
						4	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443		
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
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	Y	-0-
09	480 N	242	-0-	-238	-0-	22	1	220	2	Y	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	44	1	567	2	Y	-0-

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818		
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	24	1	341	2	Y	-0-
09	420 N	188	-0-	-232	-0-	13	1	175	2	Y	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	524	-0-	524	524	33	1	491	2	Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077		
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	87	1	446	2	Y	-0-
09	450 N	181	-0-	-269	-0-	49	1	132	2	Y	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	384	2	Y	-0-
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	60	1	293	2	Y	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	41	1	350	2	Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	2	Y	-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	8	1	22	2	Y	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	Y	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062		
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	23	1	229	2	Y	-0-
09	270 N	133	-0-	-137	-0-	14	1	119	2	Y	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	2	Y	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	26	1	268	2	Y	-0-

SAWYER 143		WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555		
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	115	1	1517	2	Y	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	19	1	235	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447			
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
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	48 1	663 2	Y	2	3 1		3
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	38 1	566 2	Y	10	9 1		5
						11 9						
JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010			
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	53 1	751 2	Y	2	3 1		3
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-	41 1	623 2	Y	10	9 1		8
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46 1	656 2	Y	14	18 1		4
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	37 1	547 2	Y	10	9 1		5
						11 9						
SAWYER 143		WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587			
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	23 1	276 2	Y	-0-			-0-
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-
SAWYER 143		WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574			
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1	704 2	Y	-0-			-0-
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-
JONES 121		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	1	2 1		2
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-	2 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
						4 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090			
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		
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	21 1	286 2	Y	11	13 1	16	
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	12 9	224 2	Y	22	11 1	27	
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	17 1	373 2	Y	49	44 1	32	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 9	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 9	472 2	Y	43	41 1	21	

JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329			
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	21 1	252 2	Y	1	2 1	2	
09	360 N	172	-0-	-188	-0-	1 9	158 2	Y	2	1 1	3	
10	372 N	280	-0-	-92	-0-	12 1	258 2	Y	4	4 1	3	
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	2 9	187 2	Y	6	5 1	4	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2	Y	7	9 1	2	
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	7 9	419 2	Y	4	4 1	2	

JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253			
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	24 1	401 2	Y	-0-		-0-	
09	450 N	286	-0-	-164	-0-	36 1	260 2	Y	-0-		-0-	
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	26 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-	33 1	333 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	30 1	254 2	Y	-0-		-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220			
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	21 1	631 2	Y	-0-		-0-	
09	630 N	453	-0-	-177	-0-	125 1	346 2	Y	-0-		-0-	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	107 1	595 2	Y	-0-		-0-	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	125 1	574 2	Y	-0-		-0-	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	115 1	380 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	74 1	491 2	Y	-0-		-0-	

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2	Y	1	2 1	2	
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	1 9	174 2	Y	2	1 1	3	
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12 1	282 2	Y	5	5 1	3	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	Y	6	5 1	4	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 9	233 2	Y	7	9 1	2	
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	16 1	243 2	Y	4	4 1	2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 145		WELL #:		11	RRCID ->	147622	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5525 - 5960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	31 1	432 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	330 N	147	-0-	-183	-0-	10 1	137 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	25 1	352 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	25 1	364 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	301 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	21 1	308 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		13	RRCID ->	147623	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5528 - 5942	
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	58 1	822 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	900 N	600	-0-	-300	-0-	41 1	559 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66 1	971 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57 1	846 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45 1	646 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		12	RRCID ->	147670	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5198 - 5761	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35 1	416 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	184 1	2451 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	29 1	375 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1	424 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	28 1	350 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	30 1	367 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		11	RRCID ->	147859	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5757 - 5818	
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	19 1	260 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	17 1	228 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	429 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	445 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	466 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	30 1	435 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		12	RRCID ->	147860	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5642 - 7066	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	6 1	81 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	18 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		13	RRCID ->	147868	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	5421 - 6653	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	385 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	20 1	254 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		15	RRCID ->	147869	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5521 - 6714	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	374 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	510 N	265	-0-	-245	-0-	23 1	242 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	34 1	425 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29 1	367 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	32 1	409 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993			TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036		
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
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	33	1	394	2	Y	-0-
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-

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-
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-

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764		
08	341 N	245	-0-	-96	-0-	17	1	228	2	Y	-0-
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-

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874		
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	35	1	417	2	Y	-0-
09	3000 N	3063	-0-	63	63	214	1	2849	2	Y	-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	34	1	423	2	Y	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	38	1	465	2	Y	-0-

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067		
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	141	1	1690	2	Y	-0-
09	3000 N	8652	-0-	5652	5652	605	1	8047	2	Y	-0-
10	3100 N	1361	-0-	-1739	3913	102	1	1259	2	Y	-0-
11	3000 N	1512	-0-	-1488	2425	111	1	1401	2	Y	-0-
12	3946 X	1521	-0-	-2425	-0-	116	1	1405	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	85	1	1071	2	Y	-0-

JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	3
09	450 N	205	-0-	-245	-0-	14	1	187	2	Y	5
10	465 N	355	-0-	-110	-0-	22	1	321	2	Y	7
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	20	1	299	2	Y	6
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	2
01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	25	1	372	2	Y	2
						4	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953		
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
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	48 1	671 2	Y	2	3 1	3
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	29 1	388 2	Y	4	2 1	5
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	27 1	397 2	Y	11	9 1	7
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	28 1	421 2	Y	10	9 1	8
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48 1	672 2	Y	8	14 1	2
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	35 1	516 2	Y	5	5 1	2

JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961		
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	11 1	150 2	Y	1	1 1	2
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	8 1	116 2	Y	2	1 1	3
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	Y	4	4 1	3
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	162 2	Y	6	5 1	4
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	21 1	301 2	Y	4	4 1	2

SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632		
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66 1	921 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	420	-0-	-330	-0-	29 1	391 2	Y	-0-		-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	69 1	1011 2	Y	-0-		-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71 1	1071 2	Y	-0-		-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	71 1	993 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1043	65 1	978 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	20 1	205 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	16 1	136 2	Y	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 2	Y	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20 1	222 2	Y	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	17 1	189 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064		
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	31 1	116 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	28 1	57 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	20 1	113 2	Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18 1	159 2	Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12 1	90 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY B 97		WELL #:		15	RRCID ->	148793	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5252 - 6259	
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
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	19 1	203 2	Y	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	Y	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 2	Y	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	127 2	Y	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	231	-0-	231		20 1	211 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	149147	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	5106 - 6048	
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	120 1	454 2	Y	-0-			-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	115 1	240 2	Y	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	72 1	404 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	80	-0-	-250	-0-	8 1	72 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	233	-0-	-108	-0-	23 1	210 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	82	-0-	82		10 1	72 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	149149	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5311 - 6196	
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	38 1	152 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	101	-0-	-109	-0-	32 1	69 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	30 1	173 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	16 1	152 2	Y	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	122	-0-	122		14 1	108 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149472	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5108 - 6220	
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	25 1	348 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	228	-0-	-162	-0-	16 1	212 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	24 1	348 2	Y	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 2	Y	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	289	-0-	289		19 1	270 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		15	RRCID ->	149474	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5246 - 6097	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	4 1	11 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2		2 2		Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		16	RRCID ->	149475	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5349 - 6071	
08		341 N	210	-0-	-131	-0-	44 1	166 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	146	-0-	-184	-0-	48 1	98 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	29 1	161 2	Y	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	25 1	240 2	Y	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	282 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-	265		30 1	235 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		14	RRCID ->	149477	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4921 - 6015	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	83 1	440 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	182	-0-	-238	-0-	47 1	135 2	Y	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	83 1	472 2	Y	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	87 1	421 2	Y	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	73 1	460 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	404	-0-	404		42 1	362 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	12	1	98	2	Y	-0-					-0-

JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110								
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	896	2	Y	11	13	1			16
						12	9									
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									

SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963								
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020								
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976								
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		12	1	176	2	Y	1	2	1		2
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-		1	9	108	2	Y	2	1	1		3
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-		8	1	179	2	Y	4	4	1		3
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		12	1	147	2	Y	6	5	1		4
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		4	9	149	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154		10	1	141	2	Y	4	4	1		2
							7	9								
							10	1								
							8	9								
							9	1								
							4	9								
GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291							
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-		18	1	316	2	N	1				2
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		1	9	289	2	N	2	3	1		1
10	310 N	276	-0-	-34	-0-		17	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-		2	9	250	2	N	3	3	1		3
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-		14	1	343	2	N	3	3	1		3
							3	9								
							22	1								
							3	9								
							3	9								
SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705							
08	403 N	335	-0-	-68	-0-		22	1	313	2	Y	-0-				-0-
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-
SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797							
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-		44	1	616	2	Y	-0-				-0-
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-
SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741							
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-		51	1	707	2	Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746					
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
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8	1	114	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	199	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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	7	9	1	2
						8	9							
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	9	1	142	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239					
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2	Y	-0-			-0-
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-
JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852					
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929					
08	651 N	582	-0-	-69	-0-	39	1	543	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	24	1	321	2	Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	Y	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	35	1	533	2	Y	-0-			-0-
SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325					
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	14	1	150	2	Y	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	32	1	411	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902			
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
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1 821 2	Y	-0-		-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	33	1 445 2	Y	-0-		-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	50	1 732 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	52	1 775 2	Y	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1 748 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	47	1 694 2	Y	-0-		-0-

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164			
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46	1 641 2	Y	11	13 1	16
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	24	1 333 2	Y	21	11 1	26
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	39	1 559 2	Y	50	44 1	32
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	28	1 414 2	Y	48	43 1	37
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1 733 2	Y	66	84 1	19
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	42	1 626 2	Y	49	44 1	24

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074			
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64	1 733 2	Y	-0-		-0-
09	690 N	374	-0-	-316	-0-	34	1 340 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	57	1 670 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	43	1 516 2	Y	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1 569 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	39	1 458 2	Y	-0-		-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	40	1 202 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	31	1 101 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1 145 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	28	1 141 2	Y	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1 167 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	22	1 111 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887			
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	51	1 718 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	30	1 408 2	Y	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1 760 2	Y	-0-		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53	1 804 2	Y	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50	1 706 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	46	1 681 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

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
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	18 1	316 2	N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21 1	342 2	N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	18 1	325 2	N	-0-			-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	15 1	273 2	N	-0-			-0-
12	372 N	13	-0-	-359	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	16 1	258 2	N	-0-			-0-

 BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	234 1	765 2	N	-0-			2
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	173 1	599 2	N	1			3
						1 9						
10	837 N	713	-0-	-124	-0-	192 1	520 2	N	1			4
						1 9						
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	213 1	668 2	N	1			5
						1 9						
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	215 1	675 2	N	-0-	5 1		-0-
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	194 1	645 2	N	1			1
						1 9						

 GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37 1	631 2	N	3			4
						3 9						
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43 1	715 2	N	4	7 1		1
						4 9						
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31 1	553 2	N	6			7
						7 9						
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	32 1	553 2	N	7	7 1		7
						8 9						
12	775 N	658	-0-	-117	-0-	37 1	613 2	N	7	7 1		7
						8 9						
01	589 N	460	-0-	-129	-0-	27 1	425 2	N	7	7 1		7
						8 9						

 GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

08	899 N	797	-0-	-102	-0-	44 1	753 2	N	-0-			-0-
09	810 N	686	-0-	-124	-0-	39 1	647 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	615	-0-	-408	-0-	32 1	583 2	N	-0-			-0-
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	29 1	510 2	N	-0-			-0-
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	38 1	615 2	N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	37 1	582 2	N	-0-			-0-

 GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38 1	654 2	N	1			2
						1 9						
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	41 1	677 2	N	2	3 1		1
						2 9						
10	837 N	525	-0-	-312	-0-	27 1	496 2	N	2			3
						2 9						
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	26 1	451 2	N	3	3 1		3
						3 9						
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	34 1	552 2	N	3	3 1		3
						3 9						
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	29 1	460 2	N	3	3 1		3
						3 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	38	1	661	2	N	1			2
						1	9							
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	2	3	1	1
						2	9							
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	33	1	598	2	N	2			3
						2	9							
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	35	1	607	2	N	3	3	1	3
						3	9							
12	775 N	566	-0-	-209	-0-	32	1	531	2	N	3	3	1	3
						3	9							
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	28	1	450	2	N	3	3	1	3
						3	9							

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

08	1023 N	785	-0-	-238	-0-	43	1	742	2	N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-			-0-
10	961 N	495	-0-	-466	-0-	26	1	469	2	N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-			-0-
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	1			2
						1	9							
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	2	3	1	1
						2	9							
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	13	1	241	2	N	2			3
						2	9							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	3	3	1	3
						3	9							
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	23	1	380	2	N	3	3	1	3
						3	9							
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	3	3	1	3
						3	9							

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

08	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-			-0-
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-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
09	360 N	202	-0-	-158	-0-	14	1	184	2	Y	4	2	1	5
						4	9							
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	29	1	418	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	10	9	1	8
						11	9							
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	14	18	1	4
						15	9							
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	37	1	539	2	Y	10	9	1	5
						11	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733		
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
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	N	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485		
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	2
						1	9				
09	960 N	805	-0-	-155	-0-	45	1	758	2	N	1
						2	9				
10	868 N	732	-0-	-136	-0-	38	1	692	2	N	3
						2	9				
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	44	1	765	2	N	3
						3	9				
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	3
						3	9				
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	3
						3	9				

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-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-

ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485		
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	248	1	1622	2	N	-0-
09	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			N	-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	248	1	1637	2	N	-0-
11	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	240	1	1464	2	N	-0-
12	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	184	1	1292	2	N	-0-
01	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1610	2			N	-0-

SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736		
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	2	N	-0-
09	3000 N	4131	-0-	1131	1131	289	1	3842	2	N	-0-
10	1882 N	751	-0-	-1131	-0-	56	1	695	2	N	-0-
11	720 N	552	-0-	-168	-0-	40	1	512	2	N	-0-
12	2542 X	646	-0-	-1896	-0-	49	1	597	2	N	-0-
01	2542 X	600	-0-	-1942	-0-	44	1	556	2	N	-0-

SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES 121		WELL #:		16	RRCID ->	180232	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5146 - 6203	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	2	3 1	3
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	12	1	168	2	Y	4	2 1	5
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	Y	11	9 1	7
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	16	1	251	2	Y	6	8 1	5
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	7	10 1	2
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	21	1	314	2	Y	4	4 1	2

JONES 97		WELL #:		12	RRCID ->	180547	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5384 - 6467	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	1	2 1	2
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	20	1	285	2	Y	2	1 1	3
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	4	4 1	3
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	30	1	456	2	Y	6	5 1	4
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	3	6 1	1
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	30	1	450	2	Y	-0-	1 1	-0-

SAWYER A 144		WELL #:		17	RRCID ->	180548	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5548 - 6827	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	61	1	735	2	N	-0-		-0-
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-

SAWYER 113		WELL #:		15	RRCID ->	180551	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5380 - 6523	
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	41	1	580	2	Y	1	3 1	2
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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	100	1	1719	2	N	5		8
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

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

08	620 N	570	-0-	-50	-0-	31	1	539	2	N	-0-		-0-
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-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	62	1	1067	2	N	5		8
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

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

08	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	85	1	1471	2	N	5		8
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	91	1	1527	2	N	8	13 1	3
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	N	11		14
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1290	2	N	14	14 1	14
12	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	79	1	1291	2	N	14	14 1	14
01	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	86	1	1368	2	N	14	14 1	14

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	46	1	789	2	N	3			4
						3	9							
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							

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836					
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-			-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	25	1	210	2	N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	35	1	385	2	N	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	19	1	212	2	N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-			-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	2	N	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287					
08	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	91	1	1041	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	589	-0-	-461	-0-	54	1	535	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	970	-0-	-177	-0-	74	1	896	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	998	-0-	-112	-0-	77	1	921	2	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	-0-			-0-
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	73	1	867	2	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248					
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	3			4
						3	9							
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							

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297					
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1863	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	1147 N	975	-0-	-172	-0-	205	1	770	2	N	-0-	-0-
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-

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145				
08	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	73	1	1252	2	N	-0-	8
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

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904				
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	260	1	974	2	N	-0-	-0-
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-

GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321				
08	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	64	1	1047	2	N	-0-	-0-
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-

CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GENINI 128		WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050				
08	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	92	1	1518	2	N	-0-	-0-
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-

GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988				
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	N	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	-0-	-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	45	1	771	2	N	-0-	-0-
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	37	1	625	2	N	-0-	-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	41	1	632	2	N	-0-	-0-
01	806 N	677	-0-	-129	-0-	42	1	635	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126		
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
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	32 1	545 2	N	-0-		-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	37 1	625 2	N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	37 1	663 2	N	-0-		-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	30 1	520 2	N	-0-		-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	36 1	596 2	N	-0-		-0-
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	34 1	540 2	N	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950		
08	2077 N	1575	-0-	-502	-0-	105 1	1470 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	550	-0-	-1580	-0-	38 1	512 2	N	-0-		-0-
10	2108 N	395	-0-	-1713	-0-	25 1	370 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	170	-0-	-1360	-0-	11 1	159 2	N	-0-		-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41 1	583 2	N	-0-		-0-
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66 1	980 2	N	-0-		-0-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110		
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36 1	619 2	N	-0-		-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1	559 2	N	-0-		-0-
10	620 N	555	-0-	-65	-0-	29 1	526 2	N	-0-		-0-
11	630 N	488	-0-	-142	-0-	26 1	462 2	N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40 1	648 2	N	-0-		-0-
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43 1	685 2	N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23 1	397 2	N	-0-		-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 1	339 2	N	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	14 1	257 2	N	-0-		-0-
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	19 1	340 2	N	-0-		-0-
12	372 N	123	-0-	-249	-0-	7 1	116 2	N	-0-		-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	12 1	185 2	N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145		
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52 1	899 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	666	-0-	-354	-0-	38 1	628 2	N	-0-		-0-
10	837 N	484	-0-	-353	-0-	25 1	459 2	N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2	N	-0-		-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	56 1	903 2	N	-0-		-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57 1	900 2	N	-0-		-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164		
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	83 1	1340 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	78 1	1348 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	76 1	1287 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	79 1	1253 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	83 1	1258 2	N	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935		
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38 1	538 2	N	-0-		-0-
09	420 N	225	-0-	-195	-0-	15 1	210 2	N	-0-		-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	32 1	460 2	N	-0-		-0-
11	570 N	410	-0-	-160	-0-	25 1	385 2	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	N	-0-		-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	28 1	424 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GENINI 128		WELL #:		5	RRCID ->	200733	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 5012 -	6007	
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
08	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	96	1	1589	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	93	1	1496	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	92	1	1596	2	N	-0-		-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-		-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	105	1	1645	2	N	-0-		-0-
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3708	RRCID ->	200734	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 5246 -	6261	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	1		2
						1	9						
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	2	3 1	1
						2	9						
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	2		3
						2	9						
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	19	1	338	2	N	3	3 1	3
						3	9						
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	19	1	315	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	303	2	N	3	3 1	3
						3	9						

GENINI		WELL #:		3807	RRCID ->	200736	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 5094 -	6256	
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	962	2	N	3		4
						3	9						
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	54	1	905	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	53	1	967	2	N	6		7
						7	9						
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	N	7	7 1	7
						8	9						
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	2	N	7	7 1	7
						8	9						
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	7	7 1	7
						8	9						

CARTA 103		WELL #:		3	RRCID ->	200737	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 5023 -	6126	
08	1085 N	972	-0-	-113	-0-	54	1	918	2	N	-0-		-0-
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	61	1	1007	2	N	-0-		-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-		-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	N	-0-		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1053	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	985	-0-	-193	-0-	59	1	926	2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #:		5	RRCID ->	200738	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5844 -	6120	
08	775 N	653	-0-	-122	-0-	36	1	617	2	N	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122			
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
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	40	1	695	2	N	-0-
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	44	1	735	2	N	-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	N	-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	N	-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	-0-
01	1271 N	924	-0-	-347	-0-	56	1	868	2	N	-0-

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-
09	600 N	430	-0-	-170	-0-	24	1	406	2	N	-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	16	1	280	2	N	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	2	N	-0-

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682			
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	55	1	768	2	N	-0-
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	39	1	527	2	N	-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	49	1	731	2	N	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	2	N	-0-
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	46	1	677	2	N	-0-

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044			
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003			
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074			
08	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	67	1	1156	2	N	-0-
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	66	1	1105	2	N	-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	2	N	-0-
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	59	1	1042	2	N	-0-
12	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	64	1	1051	2	N	-0-
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	70	1	1101	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 3311		RRCID -> 205587	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5439 - 5624	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
08	868 N	856 -0- -12 -0-	47 1 803 2 N				5			8	
09	900 N	869 -0- -31 -0-	49 1 811 2 N				8	13 1		3	
10	899 N	888 -0- -11 -0-	46 1 830 2 N				11			14	
11	840 N	785 -0- -55 -0-	41 1 729 2 N				14	14 1		14	
12	918 N	918 -0- -0- -0-	52 1 851 2 N				14	14 1		14	
01	899 N	898 -0- -1 -0-	52 1 829 2 N				15	15 1		14	

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5631 - 6994			
08	279 N	248 -0- -31 -0-	17 1 231 2 N				-0-			-0-	
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-	

GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5444 - 5660			
08	713 N	633 -0- -80 -0-	35 1 596 2 N				2			3	
09	630 N	609 -0- -21 -0-	34 1 572 2 N				3	5 1		1	
10	608 N	608 -0- -0- -0-	32 1 570 2 N				5			6	
11	600 N	573 -0- -27 -0-	31 1 536 2 N				5	5 1		6	
12	620 N	546 -0- -74 -0-	31 1 505 2 N				9	6 1		9	
01	620 N	591 -0- -29 -0-	34 1 547 2 N				9	9 1		9	

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5445 - 5817			
08	806 N	736 -0- -70 -0-	40 1 690 2 N				5			8	
09	780 N	756 -0- -24 -0-	42 1 705 2 N				8	13 1		3	
10	809 N	809 -0- -0- -0-	42 1 755 2 N				11			14	
11	744 N	744 -0- -0- -0-	39 1 690 2 N				14	14 1		14	
12	775 N	707 -0- -68 -0-	40 1 654 2 N				12	14 1		12	
*01	814 N	814 -0- -0- -0-	48 1 753 2 N				12	12 1		12	

SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5997 - 6068			
08	310 N	232 -0- -78 -0-	15 1 217 2 N				-0-			-0-	
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-	

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 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	
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	33 1	580 2	N	-0-	-0-	
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-	

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464		
08	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	64 1	1103 2	N	3		4
09	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	60 1	1000 2	N	4	7 1	1
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	59 1	1072 2	N	6		7
11	1140 N	961	-0-	-179	-0-	52 1	901 2	N	7	7 1	7
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	60 1	976 2	N	7	7 1	7
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	64 1	1014 2	N	7	7 1	7

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081		
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	626 2	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	334 2	N	-0-	-0-	
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-	

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100		
08	930 N	810	-0-	-120	-0-	44 1	766 2	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045		
08	496 N	408	-0-	-88	-0-	28 1	380 2	N	-0-	-0-	
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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	969	-0-	-240	-0-	54	1	915	2	N	-0-
09	1110 N	867	-0-	-243	-0-	50	1	817	2	N	-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	N	-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	59	1	925	2	N	-0-

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117		
08	1209 N	957	-0-	-252	-0-	53	1	904	2	N	-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	N	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	N	-0-
11	930 N	688	-0-	-242	-0-	38	1	650	2	N	-0-
12	992 N	558	-0-	-434	-0-	32	1	526	2	N	-0-
01	1054 N	650	-0-	-404	-0-	40	1	610	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103		
08	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	81	1	1387	2	N	-0-
09	1620 N	1340	-0-	-280	-0-	77	1	1263	2	N	-0-
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	79	1	1417	2	N	-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	N	-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	88	1	1425	2	N	-0-
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	87	1	1358	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107		
08	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	62	1	1049	2	N	-0-
09	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	67	1	1102	2	N	-0-
10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	66	1	1176	2	N	-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	N	-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	68	1	1096	2	N	-0-
01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	61	1	959	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101		
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	N	-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	N	-0-
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	23	1	425	2	N	-0-
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	34	1	601	2	N	-0-
12	899 N	553	-0-	-346	-0-	32	1	521	2	N	-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	-0-

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105		
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	37	1	631	2	N	-0-
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	35	1	587	2	N	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	N	-0-
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	31	1	541	2	N	-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	40	1	637	2	N	-0-

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207		
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	36	1	612	2	N	-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	N	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	2	N	-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	42	1	682	2	N	-0-
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	51	1	801	2	N	-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	115	1	1912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	121	1	2171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	96	1	1673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	114	1	1853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2294	N	1317	-0-	-977	-0-	79	1	1238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195						
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870	N	490	-0-	-380	-0-	28	1	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	38	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930	N	683	-0-	-247	-0-	41	1	642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385						
08	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	197	1	987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260	N	742	-0-	-518	-0-	176	1	566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	186	1	886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	162	1	819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	184	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	141	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099						
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	64	1	1082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	70	1	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	73	1	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	66	1	1034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105						
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-	-0-	-0-	7
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	7
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	15	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	7
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-	7
12	465	N	225	-0-	-240	-0-	13	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-	7
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-	7

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155						
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	55	1	932	2	N	-0-	-0-	-0-	7
09	1080	N	933	-0-	-147	-0-	54	1	879	2	N	-0-	-0-	-0-	7
10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	51	1	900	2	N	-0-	-0-	-0-	7
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	7
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	N	-0-	-0-	-0-	7
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	-0-	-0-	-0-	7

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275						
08	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	123	1	2115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	129	1	2145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	125	1	2253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	158	1	2580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	160	1	2529	2	N	-0-	-0-	-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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	72	1	1228	2	N	-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	2	N	-0-
10	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	72	1	1295	2	N	-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	N	-0-
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	2	N	-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

08	775 N	716	-0-	-59	-0-	39	1	677	2	N	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	N	-0-
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	38	1	686	2	N	-0-
11	690 N	497	-0-	-193	-0-	27	1	470	2	N	-0-
12	775 N	464	-0-	-311	-0-	27	1	437	2	N	-0-
01	713 N	439	-0-	-274	-0-	26	1	413	2	N	-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	N	2	3	
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	3	5 1	1
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	5		6
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	32	1	564	2	N	5	5 1	6
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	30	1	498	2	N	6	6 1	6
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	36	1	569	2	N	6	6 1	6

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

08	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	62	1	1079	2	N	-0-	-0-
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-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	5		8
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	N	8	13 1	3
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	11		14
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1037	2	N	14	14 1	14
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	N	14	14 1	14
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	15	15 1	14

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	N	3		4
						3 9					
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					

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122		
08	744 N	512	-0-	-232	-0-	28 1	484 2	N	-0-		-0-
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-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228		
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 2	N	-0-		-0-
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-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494		
08	961 N	857	-0-	-104	-0-	47 1	804 2	N	5		8
						6 9					
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					

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361		
08	1054 N	981	-0-	-73	-0-	53 1	922 2	N	5		8
						6 9					
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					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	N	1	2
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	26	1	441	2	N	3 1	1
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	2	3
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	31	1	537	2	N	3 1	3
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	25	1	413	2	N	3 1	3
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	3 1	3

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006			
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928			
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126			
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924			
08	1085 N	880	-0-	-205	-0-	59	1	821	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986			
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	78	1	1101	2	N	-0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	26	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

SAWYER 146		WELL #:		19	RRCID ->	218028	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5604 - 6771	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

SAWYER 145		WELL #:		19	RRCID ->	218144	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5595 - 6778	
08	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	67	1	945	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

SAWYER 143		WELL #:		18	RRCID ->	218145	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5520 - 6608	
08	1147 N	632	-0-	-515	-0-	47	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

SAWYER 145		WELL #:		17	RRCID ->	218641	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5478 - 6708	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

JONES 122		WELL #:		19	RRCID ->	218672	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5070 - 6125		
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	57	1	792	2	N	2	3	1	3
09	780 N	479	-0-	-301	-0-	32	1	443	2	N	4	2	1	5
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	48	1	694	2	N	11	9	1	7
11	810 N	584	-0-	-226	-0-	36	1	537	2	N	10	9	1	8
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	14	18	1	4
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	N	10	9	1	5

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	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	775 N	614	-0-	-161	-0-	47 1	567 2	N	-0-		-0-			-0-
09	630 N	368	-0-	-262	-0-	32 1	336 2	N	-0-		-0-			-0-
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	43 1	552 2	N	-0-		-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55 1	728 2	N	-0-		-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44 1	543 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43 1	570 2	N	-0-		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162					
08	651 N	489	-0-	-162	-0-	39 1	450 2	N	-0-		-0-			-0-
09	660 N	358	-0-	-302	-0-	32 1	326 2	N	-0-		-0-			-0-
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	36 1	421 2	N	-0-		-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	37 1	436 2	N	-0-		-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	485 2	N	-0-		-0-			-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	35 1	421 2	N	-0-		-0-			-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364					
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44 1	619 2	N	2	3 1				3
09	750 N	384	-0-	-366	-0-	26 1	354 2	N	4	2 1				5
10	744 N	526	-0-	-218	-0-	33 1	481 2	N	11	9 1				7
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	30 1	439 2	N	10	9 1				8
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	38 1	526 2	N	14	18 1				4
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	32 1	465 2	N	10	9 1				5

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974					
08	1271 N	845	-0-	-426	-0-	57 1	788 2	N	-0-		-0-			-0-
09	930 N	540	-0-	-390	-0-	37 1	503 2	N	-0-		-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62 1	915 2	N	-0-		-0-			-0-
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	48 1	711 2	N	-0-		-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49 1	694 2	N	-0-		-0-			-0-
01	992 N	692	-0-	-300	-0-	44 1	648 2	N	-0-		-0-			-0-

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097					
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	33 1	577 2	N	-0-		-0-			-0-
09	810 N	594	-0-	-216	-0-	34 1	560 2	N	-0-		-0-			-0-
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	27 1	489 2	N	-0-		-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35 1	606 2	N	-0-		-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	613 2	N	-0-		-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017					
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	48 1	661 2	N	-0-		-0-			-0-
09	660 N	384	-0-	-276	-0-	26 1	358 2	N	-0-		-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	41 1	587 2	N	-0-		-0-			-0-
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	41 1	609 2	N	-0-		-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40 1	559 2	N	-0-		-0-			-0-
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	30 1	435 2	N	-0-		-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
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	N	1			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			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	14	2	N	1			4
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	N	-0-	4	1	-0-
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	504	2	N	1			1
						1	9							

SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975					
08	1271 N	987	-0-	-284	-0-	67	1	920	2	N	-0-			-0-
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-

SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055					
08	868 N	547	-0-	-321	-0-	36	1	511	2	N	-0-			-0-
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-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583					
08	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
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-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	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	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
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	35 1	489 2	N	2	3 1	3
09	570 N	223	-0-	-347	-0-	15 1	204 2	N	4	2 1	5
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	27 1	399 2	N	11	9 1	7
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	25 1	374 2	N	10	9 1	8
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	359 2	N	14	18 1	4
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	26 1	390 2	N	10	9 1	5

SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570		
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N	1	2 1	2
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	10 1	137 2	N	2	1 1	3
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	291 2	N	4	4 1	3
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	14 1	219 2	N	6	5 1	4
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	N	7	9 1	2
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	14 1	215 2	N	4	4 1	2

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111		
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	114 1	1955 2	N	-0-		-0-
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-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484		
08	806 N	545	-0-	-261	-0-	30 1	515 2	N	-0-		-0-
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-

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230		
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	52 1	714 2	N	-0-		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	58	1	798	2	N	-0-
09	510 N	260	-0-	-250	-0-	17	1	243	2	N	-0-
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	29	1	419	2	N	-0-
11	840 N	327	-0-	-513	-0-	21	1	306	2	N	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	N	-0-

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188		
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	26	1	295	2	N	-0-
09	480 N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	2	N	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	N	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-
01	651 N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	2	N	-0-

JONES 97		WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427		
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	17	1	245	2	N	-0-
09	330 N	99	-0-	-231	-0-	7	1	92	2	N	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	4	1	59	2	N	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-
01	372 N	77	-0-	-295	-0-	5	1	72	2	N	-0-

SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655		
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	14	1	200	2	N	2
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	10	1	134	2	N	3
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	13	1	195	2	N	3
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	10	1	148	2	N	4
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	2
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	2

SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629		
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	N	3
09	750 N	327	-0-	-423	-0-	22	1	301	2	N	5
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	32	1	474	2	N	7
11	750 N	431	-0-	-319	-0-	27	1	393	2	N	8
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	4
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	5

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	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
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
01		527 N	362	-0-	-165	-0-	362 2		N	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		9	RRCID ->	241843	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5309 - 5416	
08		930 N	884	-0-	-46	-0-	884 2		N	-0-			-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
12		992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2		N	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		19	RRCID ->	242318	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5715 - 7033	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		20	RRCID ->	242349	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5508 - 6974	
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	41 1	573 2	N	-0-			-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	40 1	536 2	N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	44 1	644 2	N	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	41 1	612 2	N	-0-			-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	50 1	695 2	N	-0-			-0-
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	35 1	529 2	N	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		9	RRCID ->	242385	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	5715 - 7033	
08		620 N	225	-0-	-395	-0-	15 1	210 2	N	-0-			-0-
09		420 N	85	-0-	-335	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-
10		465 N	110	-0-	-355	-0-	7 1	103 2	N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 2	N	-0-			-0-
*01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	N	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		12	RRCID ->	242395	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	5981 - 6941	
08		961 N	359	-0-	-602	-0-	24 1	335 2	N	-0-			-0-
09		870 N	171	-0-	-699	-0-	12 1	159 2	N	-0-			-0-
10		651 N	242	-0-	-409	-0-	16 1	226 2	N	-0-			-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81 1	1204 2	N	-0-			-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	53 1	744 2	N	-0-			-0-
*01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	51 1	769 2	N	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		13	RRCID ->	242407	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	5479 - 7077	
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	43 1	598 2	N	-0-			-0-
09		690 N	365	-0-	-325	-0-	25 1	340 2	N	-0-			-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	46 1	678 2	N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1	591 2	N	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	632 2	N	-0-			-0-
01		713 N	604	-0-	-109	-0-	39 1	565 2	N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	N	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941		
08	403 N	127	-0-	-276	-0-	9	1	118	2	N	-0-
09	390 N	96	-0-	-294	-0-	7	1	89	2	N	-0-
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	18	1	257	2	N	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555		
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	63	1	764	2	N	-0-
09	630 N	408	-0-	-222	-0-	35	1	373	2	N	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-

JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252		
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	2
09	720 N	355	-0-	-365	-0-	24	1	327	2	N	4
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	37	1	541	2	N	11
11	810 N	468	-0-	-342	-0-	29	1	428	2	N	10
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	N	14
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	37	1	539	2	N	10

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY		562580									
WADE 33		WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977			TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-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	* 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	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	77 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	37 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	36 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	72 1	114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	50 1	119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	13 1	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977			TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A					
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	48 1	88 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	48 1	133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	96 1	153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	58 1	138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	49 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977			TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A					
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	95 1	173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	60 1	167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	77 1	184 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	120 1	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WADE 33		WELL #: 2		RRCID -> 081626		COMPL. DATE 03/07/1979			TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532					
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	87 1	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29 1	81 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5402		RRCID -> 081759		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176					
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	71 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26 1	72 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26 1	84 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	48 1	75 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40 1	97 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	27 1	67 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3702		RRCID -> 081760		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467					
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	136 1	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	84 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	73 1	236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	99 1	157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	218	-0-	-123	-0-	64 1	154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	23	-0-	-287	-0-	7 1	16 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350					
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	135 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	42 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	41 1	133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	91 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	51 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	31 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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
08		1023 N	948	-0-	-75	-0-	335 1	613 2	N	-0-			-0-
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-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5404	RRCID ->	083976	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3014 - 3017	
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	30 1	55 2	N	-0-			-0-
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-

WADE 35		WELL #:		2	RRCID ->	087262	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	N/A	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

WADE 53		WELL #:		2	RRCID ->	089084	COMPL. DATE	04/02/1980	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	2730 - 2754	
08		527 N	396	-0-	-131	-0-	140 1	256 2	N	-0-			-0-
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-

WADE 35		WELL #:		3	RRCID ->	110786	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2412 - 2486	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860			N	-0-			-0-
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-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3705	RRCID ->	137170	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2692 - 3171	
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	41 1	74 2	N	-0-			-0-
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-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6405	RRCID ->	137177	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2562 - 2963	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	135 1	247 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	256	-0-	256	256	68 1	188 2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	287	-0-	287	287	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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 562580		WELL #: 6		RRCID -> 209285	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 3285	PERF. 2884	- 3134		
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
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	113 1	208 2	N	-0-			-0-
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-

WADE 35				WELL #: 4	RRCID -> 209289	COMPL. DATE 01/31/2005	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2642	- 2652			
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	134 1	245 2	N	-0-			-0-
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-

BROCKMAN 54A				WELL #: 8	RRCID -> 228547	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2796	- 2818			
08	3100 N	634	-0-	-2466	30335	224 1	410 2	N	-0-			-0-
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-

BROCKMAN, GEORGE				WELL #: 3707	RRCID -> 228620	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 2771	- 2898			
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
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-

WADE 33				WELL #: 5	RRCID -> 228642	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2380	- 2390			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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-

WADE 35				WELL #: 7	RRCID -> 228645	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3011	- 3198			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WADE 33				WELL #: 4	RRCID -> 232811	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH 3802	PERF. 2337	- 2460			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66 1	120 2	N	-0-			-0-
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-

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)	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	151	2	N	-0-		-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	171	2	N	-0-		-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	166	2	N	-0-		-0-

STEWART 34		WELL #:		5	RRCID ->	232820	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	2388 - 2404		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	54	4	1	6	2	N	-0-		-0-
*12	67 X	13	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-		-0-
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6407	RRCID ->	232982	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	2994 - 3026		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		WELL #:		598911	RRCID ->	080621	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6375 - 6389		
FIELDS "51"				2										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	214351	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5524 - 5648		
FOUR SQUARE RANCH				13C										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	217568	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	5870 - 5910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
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-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278								
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 228697		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WILSON		WELL #: 8		RRCID -> 232900		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-		2
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

WARD, RIP				WELL #: 4092	RRCID -> 101060	COMPL. DATE 07/04/1982	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5482	- 6264		
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-		5
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

WARD, RIP				WELL #: 1100	RRCID -> 125928	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5283	- 5663		
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3		Y	-0-		2
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

WARD, RIP				WELL #: 4100	RRCID -> 129112	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 5405	- 6334		
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		5
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

WARD, RIP				WELL #: 2092	RRCID -> 129113	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 5392	- 6181		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		1
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

WARD, RIP				WELL #: 4101	RRCID -> 145968	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 6561	PERF. 5600	- 6385		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		8
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

WARD, RIP				WELL #: 5092	RRCID -> 145970	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5505	- 6247		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-		17
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

SAWYER (CANYON) OZARK EXPLORATION, INC. WARD, RIP		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 630611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6101		RRCID -> 150004		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339			
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
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-		14
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	722	3	Y	-0-		14

WARD, RIP		WELL #: 5101		RRCID -> 150450		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341			
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-		12
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	495	3	Y	-0-		12

WARD, RIP		WELL #: 3092		RRCID -> 154852		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 6147			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
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	2	3	Y	-0-		-0-

WARD, RIP		WELL #: 6092		RRCID -> 154857		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		1
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	143	3	Y	-0-		1

WARD, RIP		WELL #: 5100		RRCID -> 159631		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187			
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	Y	-0-		3
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	277	3	Y	-0-		3

WARD, RIP		WELL #: 6100		RRCID -> 160829		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256			
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
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	224	3	Y	-0-		-0-

WARD, RIP		WELL #: 8100		RRCID -> 162329		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233			
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-		5
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	425	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-			3
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	274	274	3	Y	-0-			3

PROBE OIL COMPANY 679300
 BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-			-0-
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	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
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	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056164	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -B-				1	RRCID ->	056969	COMPL. DATE	11/28/1973	TOTAL DEPTH	5206	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-				3	RRCID ->	057366	COMPL. DATE	01/10/1974	TOTAL DEPTH	5520	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-				3	RRCID ->	057546	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 2526 - 2578	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057682	COMPL. DATE	02/19/1974	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2301	RRCID ->	057846	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 2562 - 3082	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	058273	COMPL. DATE	04/16/1974	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	058390	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	058651	COMPL. DATE	05/31/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 0 - 2881	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		12	RRCID ->	058788	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3424 - 3509	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-		-0-
01	496 N	271	-0-	-225	-0-	271 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2	N	-0-		-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-		-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2	N	-0-		-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958				
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6602		RRCID -> 061646		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544				
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-			-0-
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-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-			-0-
01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A				
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 2		N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044				
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 2		N	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2		N	-0-			-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2		N	-0-			-0-
01	682 N	502	-0-	-180	-0-	502 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6801		RRCID -> 062787		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239				
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-			-0-
09	480 N	281	-0-	-199	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		3901	RRCID -> 063398	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5330 - 5429				
08	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2		N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		8	RRCID -> 063399	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALLACE 24 1/2		WELL #:		2	RRCID -> 063402	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		10	RRCID -> 063640	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 3624 - 3671				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		12	RRCID -> 063641	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3776 - 3796				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		20	RRCID -> 063642	COMPL. DATE 04/07/2002	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3378 - 3451				
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
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-	

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	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	792	-0-	-169	-0-	792	2	N	-0-		-0-	
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-	

CLOUDT BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	063812	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A	
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		13	RRCID ->	064069	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	064577	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		9	RRCID ->	064804	COMPL. DATE	12/23/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALLACE 24 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	064805	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2663 - 2669	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

STEWART, GORDON		WELL #:		3	RRCID ->	064929	COMPL. DATE	01/05/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
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-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-	-0-
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-

MIERS		WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS		WELL #: 6		RRCID -> 074089		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A		
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-	-0-
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-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

DAVIS, N. B.				WELL #:	8	RRCID ->	077262	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	4175 PERF. 2274 - 3348
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

MANN, JACK "8"				WELL #:	3	RRCID ->	079924	COMPL. DATE	05/22/1975	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5126 - 5547
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	
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-	

MANN, JACK "9"				WELL #:	4	RRCID ->	079925	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	5808 PERF. 5415 - 5490
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	
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-	

MANN, JACK "9"				WELL #:	10	RRCID ->	079926	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5376 - 5415
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
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-	

MANN, JACK "26"				WELL #:	5	RRCID ->	079927	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5587 - 5611
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIS, N. B.				WELL #:	9	RRCID ->	080194	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4061 PERF. 2857 - 3642
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART, GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	098168	COMPL. DATE	02/26/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2670 - 3738			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4618 - 4924			
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2202	RRCID ->	098720	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2996 - 4905			
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2502	RRCID ->	099009	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3016 - 3766			
08	620 N	332	-0-	-288	-0-	332	2			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2403	RRCID ->	099367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2483 - 2489			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	099368	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 5347 - 5363			
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		32	RRCID ->	099754	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3738 - 3770	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		16	RRCID ->	100116	COMPL. DATE	06/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3394 - 3581	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	100509	COMPL. DATE	06/19/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5145 - 5170	
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-		-0-	
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-	
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		18	RRCID ->	100572	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4354 - 4421	
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2		N	-0-		-0-	
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-	
WALLACE, G. D.		WELL #:		6503	RRCID ->	100671	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5061 - 5148	
08	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
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-	

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4117 - 4938						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 2440 - 2478						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 2444 - 2449						
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 3232 - 3361						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 2570 - 2597						
08	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 3386 - 4030						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044								
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847								
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 5		RRCID -> 127247		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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 (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3897		- 3961			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		N	-0-			-0-
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-

WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4382		- 5099			
08	403 N	335	-0-	-68	-0-		335 2		N	-0-			-0-
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-

WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5067		- 5121			
08	1240 N	1184	-0-	-56	-0-		1184 2		N	-0-			-0-
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-

WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4487		- 5364			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4869		- 5512			
08	1395 N	1233	-0-	-162	-0-		1233 2		N	-0-			-0-
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-

WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4590		- 4898			
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2		N	-0-			-0-
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-

WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5020		- 5094			
08	1271 N	1263	-0-	-8	-0-		1263 2		N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958 2	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702		
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170		
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701		
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		-0-
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-

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	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
08	1054 N	943	-0-	-111	-0-	943	2		N	-0-			-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		2304	RRCID ->	154426	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	2518 - 2524		
08	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	2		N	-0-		-0-		
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-		

WALLACE, G. D.		WELL #:		2406	RRCID ->	154496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	4250 - 5330		
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-		
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-		

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		26	RRCID ->	155045	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	4845 - 5113		
08	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-		-0-		
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-		

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		25	RRCID ->	155610	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4581 - 5368		
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-		-0-		
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-		

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		42	RRCID ->	155723	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	2405 - 2424		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	155724	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3474 - 4267		
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2		N	-0-		-0-		
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-		

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381				
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5354 - 5401				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557				
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861				
08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551				
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200		
08	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2	N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932		
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2	N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200		
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6605	RRCID ->	159121	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3262 - 3265	
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
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6803	RRCID ->	159123	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	4276 - 4498	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		207	RRCID ->	159183	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4801 - 4866	
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		2408	RRCID ->	159318	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	2532 - 2648	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6804	RRCID ->	159776	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	4404 - 4405	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		105	RRCID ->	159940	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4688 - 4779	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6607	RRCID ->	159942	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4848 - 5403	
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5271 - 5458	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 2700 - 5330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5362 - 5562	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 4966 - 5052	
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-
11	660 N	388	-0-	-272	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5362 - 5640	
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	-0-	950	2	N	-0-	-0-
09	960 N	877	-0-	-83	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-
01	992 N	946	-0-	-46	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 4857 - 5469	
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-
10	930 N	812	-0-	-118	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-
11	840 N	752	-0-	-88	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 4356 - 4535	
08	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1120	-0-	-380	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	-0-	1041	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	981	-0-	-166	-0-	-0-	981	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
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079				
08	775 N	533	-0-	-242	-0-	533 2		N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859				
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088				
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-			-0-
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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID -> 164596		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 4481 - 4606						
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2		N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID -> 164597		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5428 - 5614						
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5462 - 5468						
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5030 - 5096						
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5344 - 5376						
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 3754 - 4626						
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4680 - 5088	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4411 - 5380	
08	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	504	-0-	-126	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 4266 - 4692	
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	583	-0-	-197	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 3726 - 3748	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 3702 - 3742	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316		PERF. 5059 - 5066	
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 3959 - 3966	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)			M		AMT CODE	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5514 - 5664	
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819		PERF. 5059 - 5160	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2892 - 2898	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5483 - 5562	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5476 - 5481	
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-		-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5970 - 5976	
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
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-

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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2		-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		-0-
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2		-0-
11	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2		-0-
12	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2		-0-
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		-0-
12	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2		-0-
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509	
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2		-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703							
MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-	-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-	-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 37		RRCID -> 166183		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		38	RRCID ->	166185	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4678 - 4686
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	
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		42	RRCID ->	166188	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	5717	PERF. 5312 - 5320
08		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		43	RRCID ->	166189	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 0 - 5786
08		744 N	668	-0-	-76	-0-	668 2	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		44	RRCID ->	166190	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5804	PERF. 3931 - 3972
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		45	RRCID ->	166192	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 3320 - 3328
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		46	RRCID ->	166894	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4866 - 4929
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		49	RRCID ->	166896	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3492 - 3512
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 4917 - 4922			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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			
08	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	2		N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5438 - 5563			
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5382 - 5586			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 17		RRCID -> 166913		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5461 - 5617			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499		PERF. 3770 - 3810			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3718 - 3874								
M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5514 - 5534						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 19		RRCID -> 167231		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5424 - 5480						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5491 - 5606						
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3339 - 3357						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407		PERF. 4686 - 4696						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 5320 - 5330						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID -> 167247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID -> 167319		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583			
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815			
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457			
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878			
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
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-	

MANN, JACK "8"		WELL #: 21		RRCID -> 167630		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MANN, JACK "9"		WELL #: 23		RRCID -> 167632		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5460 - 5669							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MANN, JACK "9"		WELL #: 21		RRCID -> 168170		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 5417 - 5736							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MANN, JACK "9"		WELL #: 22		RRCID -> 168171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5446 - 5688							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3722 - 3769							
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3966 - 4054							
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	914	-0-	-196	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	992 N	932	-0-	-60	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 5726 - 5736							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 4750 - 4792							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

MANN, JACK "8"		WELL #: 22		RRCID -> 169557		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MANN, JACK "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILL, WESS		WELL #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539				
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990				
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050				
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-	
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-	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) RANGE PRODUCTION COMPANY AMACKER, V. T. 62		//CONT.// //CONT.//	81267 333 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
*07	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) RANGE PRODUCTION COMPANY AMACKER, V. T. 62		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON			
AMACKER, V. T. 62		//CONT.//	691703						
WELL #: 54		RRCID ->	197395	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	11654	PERF. 11172 -	11286
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	954 3	13 9	N	12 14 0 3
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54	RRCID ->	197476	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5219 - 5268
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-
MIERS, W.L. -B-		WELL #: 56	RRCID ->	198191	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 3347 - 3370
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		N	-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-
STEWART, G. W. 5		WELL #: 6	RRCID ->	200945	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
WALLACE, G. D.		WELL #: 802	RRCID ->	205274	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	5729	PERF. 4106 - 4153
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-
HILL, WESS		WELL #: 15	RRCID ->	211861	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 7121 - 7396
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 58	RRCID ->	214449	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 3346 - 3436
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY DAVIS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318				
M O	ALLOW CODE	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
08	837 N	363	-0-	-474	-0-	363	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857				
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043				
08	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146				
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034				
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-			-0-
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-

RECOVERABLE RESOURCES INC. SHURLEY 'A'		696534		WELL #: 1		RRCID -> 052540		COMPL. DATE 03/14/1972		TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A		
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-			3
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

SAWYER (CANYON) RECOVERABLE RESOURCES INC. SHURLEY 'B'		//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 696534									
SHURLEY 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 053102		COMPL. DATE 04/23/1972		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	51	
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	

SHURLEY C-1		WELL #: 1		RRCID -> 054326		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A	
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-	36	
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	

SHURLEY C-2		WELL #: 1		RRCID -> 054327		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A	
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	132	
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	

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5480 - 5786	
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 5352 - 5634	
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	7	
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	

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5276 - 5705	
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7419 - 7943	
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (CANYON) RECOVERABLE RESOURCES INC. SHURLEY 148		//CONT.// //CONT.//		81267 333 696534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			126
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

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5506	- 5637						
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-				43
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

SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 5553	- 5624						
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-				-0-
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-

RELIANCE ENERGY, INC. CAUTHORN, ADAH		WELL #: 3		RRCID -> 053860	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A							
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
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-

ALLISON, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 053861	COMPL. DATE 08/13/1972	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A							
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-				-0-
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-

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 5		RRCID -> 056781	COMPL. DATE 08/24/1973	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A							
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995								
ALLISON -72-		WELL #: 1		RRCID -> 064423		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 5715 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
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2	Y	-0-		-0-
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-

MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 111430		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 1075		RRCID -> 116851		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207		
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 2075		RRCID -> 118028		COMPL. DATE 08/31/1985		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404		
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
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-

ALLISON 72		WELL #: 2		RRCID -> 123810		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877		
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2	Y	-0-		15
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15

ALLISON 72		WELL #: 3		RRCID -> 123838		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135		
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	Y	-0-		13
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13

ALLISON 72		WELL #: 5		RRCID -> 125855		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215		
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 1078 RRCID -> 126256 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 5593

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 2078 RRCID -> 127522 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5598

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

08	279 N	23	-0-	-256	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213											
BAKER, ROY 18		WELL #:		3		RRCID -> 191287		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44 1	1314	2	N	-0-				-0-
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-

BAKER, ROY 49		WELL #:		4		RRCID -> 226670		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956					
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215	2	N	-0-				-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	68 1	1848	2	N	-0-				-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	45 1	2272	2	N	-0-				-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	21 1	2647	2	N	-0-				-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	23 1	2002	2	N	-0-				-0-
*01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	22 1	2829	2	N	-0-				-0-

SHAIDA, JOHN H.		WELL #:		768650		RRCID -> 098388		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877					
CARTA 113		1													
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124 2			N	-0-				-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094 2			N	-0-				-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	2 1	1107	2	N	-0-				-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	14 1	1083	2	N	-0-				-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	16 1	1345	2	N	-0-				-0-
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	6 1	1313	2	N	-0-				-0-

CAUTHORN, DAN A.		WELL #:		1156		RRCID -> 108154		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665					
08	1178	N	697	-0-	-481	-0-	697 2			N	-0-				-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-				-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	80 1	1378	2	N	-0-				-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58 1	1250	2	N	-0-				-0-
12	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	56 1	1224	2	N	-0-				-0-
01	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	54 1	1171	2	N	-0-				-0-

THOMAS OIL AND GAS INC.		WELL #:		852145		RRCID -> 100290		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572					
PLATEAU MUND		1													
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-				-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37 2			N	-0-				-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-				-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-				-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-				-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-				-0-

PLATEAU ROSE		WELL #:		1		RRCID -> 103013		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482					
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-				-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	165 2			N	-0-				-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-				-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276 2			N	-0-				-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-				-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263 2			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
THOMPSON, J. CLEO				855610										
MAYER UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	087093	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	6776 -	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		589 N	530	-0-	-59	-0-	530 3		Y	-0-				-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-				-0-
10		806 N	619	-0-	-187	-0-	616 3		3 9	Y	3 8			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-				-0-
12		620 N	473	-0-	-147	-0-	473 3		Y	-0-				-0-
01		620 N	251	-0-	-369	-0-	250 3		1 9	Y	1			1

MAYER				WELL #:	3	RRCID ->	088532	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6717 -	7110
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-				-0-
09		540 N	367	-0-	-173	-0-	367 3		Y	-0-				-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-				-0-
11		390 N	272	-0-	-118	-0-	272 3		Y	-0-				-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		Y	-0-				-0-
*01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 3		1 9	Y	1			1

MAYER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	093866	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6644 -	7168
08		620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3		Y	-0-				8
09		510 N	406	-0-	-104	-0-	406 3		Y	-0-				8
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-				8
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		Y	-0-				8
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-				8
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3		1 9	Y	1			9

MAYER UNIT NO.4				WELL #:	4	RRCID ->	093908	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	6649 -	7017
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	256 3		14 9	Y	13			87
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

MAYER "A"				WELL #:	6	RRCID ->	097502	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	6642 -	7079
08		434 N	307	-0-	-127	-0-	307 3		Y	-0-				-0-
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-

MAYER "B"				WELL #:	8	RRCID ->	101543	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	6929 -	7387
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-				-0-
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

MAYER UNIT NO.7				WELL #:	7A	RRCID ->	101544	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6700 -	7845
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-				-0-
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

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	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
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 2		N	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379 2		N	-0-			-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2		N	-0-			-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 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	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
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-

XOG OPERATING LLC				945921								
STEWART -1-		WELL #:		1	RRCID ->	061404	COMPL. DATE	01/10/1975	TOTAL DEPTH	4734	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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							
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-	
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-	

FRAZIER, JOE				WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290							
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-	
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-	

CASSIUS CLAY				WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252							
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-	
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-	

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	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
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3	N	-0-		-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
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	131	-0-	-19	-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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-		-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS 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
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

08	797 N	445	-0-	-352 B	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
12	0 W	405	-0-	405 B	405	405	2		Y	-0-			-0-
01	0 W	407	-0-	407 B	812	407	3		Y	-0-			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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				
08	588 N	352	-0-	-236 B	-0-	21 1	331 2	Y	-0-	1 1	-0-				
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 1	-0-				
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	1 9 22 1	341 2	Y	1		1				
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	1 9 24 1	384 2	Y	-0-	1 1	-0-				
*01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	23 1 1 9	373 3	Y	1	1 1	-0-				

MEADOR 178			WELL #:		11	RRCID -> 258572			COMPL. DATE 01/14/2010			TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"			WELL #:		10	RRCID -> 262354			COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274			
08	713 N	665	-0-	-48 B	-0-	45 1	620 3	N	-0-		-0-				
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-				

MARIGLIANO			WELL #:		1501	RRCID -> 262355			COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086			
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
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-				

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'			WELL #:		5	RRCID -> 265937			COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122			
08	T. A.	4282	-0-	4282 B	16783	253 1 87 3	3903 2 39 9	N	35		360				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			16783											
09	T. A.	3757	-0-	3757 B	20540	231 1 128 3	3365 2 33 9	N	30	178 1	212				
10	T. A.	3484	-0-	3484 B	24024	223 1 191 3	3002 2 68 9	N	62	165 1	109				
11	T. A.	2784	-0-	2784 B	26808	194 1 156 3	2412 2 22 9	N	20		129				
12	0 W	2951	-0-	2951 B	29759	220 1 256 3	2444 2 31 9	N	28		157				
01	0 W	2824	-0-	2824 B	32583	193 1 166 3	2448 2 17 9	N	15		172				

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	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	20 1	258 2	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	600 N	232	-0-	-368 B	-0-	14 1	218 2	Y	-0-
10	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	14 1	216 2	Y	-0-
11	270 N	181	-0-	-89 B	-0-	12 1	169 2	Y	-0-
12	0 W	218	-0-	218 B	218	12 1	206 2	Y	-0-
01	0 W	1498	-0-	1498 B	1716	88 1	1410 2	Y	-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136			CNTY: SUTTON			
SAWYER 169			WELL #: 3	RRCID -> 178595	COMPL. DATE 04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3478 - 3676	
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	11 1	153 2	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5 1	78 2	Y	-0-
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	9 1	132 2	Y	-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	10 1	147 2	Y	-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	11 1	156 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81 B	81	5 1	76 2	Y	-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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			385842			CNTY: SUTTON			
MAYFIELD 40			WELL #: 2	RRCID -> 057869	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH	8371	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

MAYFIELD 45			WELL #: 2	RRCID -> 057870	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH	8958	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-
MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013												
08		930 N	902	-0-	-28	-0-	51	1	851	3	N	-0-
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	N	-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-
11		870 N	864	-0-	-6	-0-	37	1	827	3	N	-0-
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	3	N	-0-
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-	39	1	917	3	N	-0-
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935												
08	1023 N	921	-0-	-102	-0-	-0-	52	1	869	3	N	-0-
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	-0-	42	1	931	3	N	-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	978	3	N	-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	-0-	43	1	946	3	N	-0-
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	-0-	38	1	906	3	N	-0-
HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739												
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	49	1	817	3	N	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	N	-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	N	-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	N	-0-
12	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	-0-	50	1	1089	3	N	-0-
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	-0-	48	1	1127	3	N	-0-
MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135												
08	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	-0-	85	1	1433	3	N	-0-
09	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	-0-	70	1	1541	3	N	-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	3	N	-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	N	-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	3	N	-0-
01	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	-0-	68	1	1606	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC MAYER RANCH "PPP"			//CONT.// //CONT.//	81267 691 385842	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
			WELL #:	154	RRCID ->	126459	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	6468 - 8089		
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	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #:	9	RRCID ->	127129	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7904 - 8138		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	128108	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	6260 - 7595		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "HHH"			WELL #:	135	RRCID ->	139139	COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7921 - 8065		
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	28	1	696	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE "B"			WELL #:	102	RRCID ->	152656	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7529 - 7812		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	891	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"			WELL #:	3	RRCID ->	152708	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7709 - 7950		
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	N	-0-			-0-
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-

WARD, JOHN "A"			WELL #:	4	RRCID ->	152709	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7123 - 7560		
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	145	1	706	3	N	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	77 1	1288 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08		527 N	359	-0-	-168	-0-	20 1	339 3	N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094												
08		1488 N	1325	-0-	-163	-0-	75 1	1250 3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724												
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301 3	N	-0-		-0-
09		390 N	307	-0-	-83	-0-	17 1	289 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
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-
							2 9					
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	13 1	231 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421												
08		3100 N	3729	-0-	629	629	145 1	3584 3	N	-0-		-0-
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-

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 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
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1	173 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155771	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7768 -	7963		
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	18 1	303 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		102	RRCID ->	155773	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617 -	7719		
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	31 1	510 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "N"		WELL #:		1302	RRCID ->	156377	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7793 -	7878		
08		589 N	435	-0-	-154	-0-	25 1	410 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		802	RRCID ->	156379	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7872 -	8124		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		3	RRCID ->	156384	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7758 -	7814		
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		3	RRCID ->	156386	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7940 -	7968		
08		558 N	535	-0-	-23	-0-	30 1	505 3	N	-0-				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "Z"		WELL #:		2402	RRCID ->	156500	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7907 - 7955	
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
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	48 1	790 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		3	RRCID ->	156501	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7890 - 7916	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		602	RRCID ->	157521	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7873 - 8088	
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	34 1	572 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157528	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7454 - 7740	
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	27 1	453 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157529	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7752 - 7763	
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	22 1	361 3	N	-0-				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:		4	RRCID ->	157530	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7861 - 8052	
08	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	95 1	1588 3	N	-0-				-0-
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-
01	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	75 1	1367 3	N	3	3	8		-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 #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	3	N	-0-	-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1038	3	N	-0-	-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	3	N	-0-	-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	904	3	N	-0-	-0-
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	887	3	N	-0-	-0-
01		1085 N	980	-0-	-105	-0-	-0-	56	1	924	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														
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	83	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														
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	-0-	-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-	-0-
10		527 N	426	-0-	-101	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-	-0-
11		480 N	367	-0-	-113	-0-	-0-	24	1	343	3	N	-0-	-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-	-0-
*01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-	-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745														
08		620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	33	1	561	3	N	1	1 8
09		630 N	618	-0-	-12	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-	-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-	-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-	-0-
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-	-0-
01		651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	25	1	579	3	N	-0-	-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028														
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-	-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	1	1
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	-0-	-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	1	1
12		434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	1	1 1
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	1	1 1

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 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
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	3	N	-0-		-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	52	1	875	3	N	1	8	-0-
						1	9						
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	53	1	873	3	N	2	8	-0-
						2	9						
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-

MAYER 37		WELL #:		3	RRCID ->	159235	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7621 - 7834	
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	38	1	589	2	Y	1		3
						1	9						
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	39	1	569	2	Y	1	8	3
						1	9						
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
						1	9						
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	39	1	531	3	Y	-0-	4 1	-0-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #:		4	RRCID ->	159782	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7854 - 7920	
08	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	58	1	972	3	N	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		9	RRCID ->	161715	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8042 - 8291	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1	1	1
						1	9						
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	9						
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	18	1	279	2	Y	1		2
						1	9						
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
						1	9						

SHURLEY 142		WELL #:		15	RRCID ->	162478	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7152 - 7334	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	75 1	1235 3	N	1	1 8	-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1 9	1167 3	N	-0-		-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	81 1	1212 3	N	2	2 8	-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 9	1083 3	N	7	7 8	-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	76 1	1086 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	8 9	1076 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	65 1	1076 3	N	-0-		-0-
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832		
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	69 1	1140 3	N	-0-		-0-
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-
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980		
08	1333 N	980	-0-	-353	-0-	137 1	843 3	N	-0-		-0-
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-
SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944		
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	11 1	168 2	Y	-0-		-0-
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-
MAYER 37		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839		
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	78 1	1197 2	Y	3		7
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	3 9	1155 2	Y	-0-		7
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	79 1	1234 2	Y	-0-		7
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	76 1	1138 2	Y	-0-		7
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	71 1	1182 2	Y	-0-		7
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	81 1	1172 3	Y	2	8 1	1
						2 9					
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 164575		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128		
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	15 1	384 3	N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
08		2139 N	1879	-0-	-260	-0-	-0-	73 1	1806 3	N	-0-	-0-
09		2070 N	2060	-0-	-10	-0-	-0-	80 1	1980 3	N	-0-	-0-
10		2108 N	2047	-0-	-61	-0-	-0-	80 1	1967 3	N	-0-	-0-
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1871 3	N	-0-	-0-
12		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	-0-	94 1	1904 3	N	-0-	-0-
*01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1983 3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908												
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1714 3	N	-0-	-0-
09		2010 N	1680	-0-	-330	-0-	-0-	65 1	1615 3	N	-0-	-0-
10		1953 N	1643	-0-	-310	-0-	-0-	64 1	1579 3	N	-0-	-0-
11		1740 N	1531	-0-	-209	-0-	-0-	66 1	1465 3	N	-0-	-0-
12		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	-0-	74 1	1510 3	N	-0-	-0-
*01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1586 3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920												
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	345 2	Y	3	4 1 2
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	303 2	Y	4	4 1 2
10		403 N	200	-0-	-203	-0-	-0-	16 1	182 2	Y	2	3 1 1
11		360 N	231	-0-	-129	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	3	4
12		341 N	215	-0-	-126	-0-	-0-	15 1	197 2	Y	3	3 1 4
*01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	3	6 1 1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951												
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	3 1	77 3	N	-0-	-0-
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-	-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-	-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-	-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981												
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	-0-	29 1	708 3	N	-0-	-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1008 3	N	-0-	-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	964 3	N	-0-	-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	862 3	N	-0-	-0-
12		1085 N	878	-0-	-207	-0-	-0-	41 1	837 3	N	-0-	-0-
01		992 N	946	-0-	-46	-0-	-0-	35 1	911 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08		744 N	538	-0-	-206	-0-	33	1	504	2	Y	1		4
							1	9						
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						

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7782 - 7882		
08		868 N	758	-0-	-110	-0-	29	1	729	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7762 - 7798		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT		-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7612 - 7854		
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	Y	1		1
							1	9						
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						

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	1		1
						1	9						
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 1	1
						1	9						
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	58	1	604	2	Y	1		2
						1	9						
12	682 N	566	-0-	-116	-0-	46	1	520	2	Y	-0-	1 1	1
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	59	1	657	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

08	899 N	870	-0-	-29	-0-	52	1	817	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
09	870 N	793	-0-	-77	-0-	51	1	741	2	Y	1		3
						1	9						
10	899 N	821	-0-	-78	-0-	52	1	767	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	50	1	766	2	Y	2		5
						2	9						
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	778	3	Y	1	2 1	3
						1	9						

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	Y	2		4
						2	9						
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1166	2	Y	2		6
						2	9						
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	2	3 1	5
						2	9						
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	3	Y	2	3 1	4
						2	9						

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

08	372 N	345	-0-	-27	-0-	20	1	324	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
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 1	1
						1	9						
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	1		2
						1	9						
12	341 N	139	-0-	-202	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	1 1	1
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-		1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 37		WELL #:		5	RRCID ->	169161	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7492 - 7636	
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
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	15 1	235 2	Y	1				2
						1 9							
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 1			-0-

MAYER L		WELL #:		4	RRCID ->	169733	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7846 - 7946	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	12 1	207 3	N	-0-				-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		11	RRCID ->	169735	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8243 - 8358	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
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-

MAYER 15		WELL #:		6	RRCID ->	169739	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7760 - 7896	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	169742	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8040 - 8070	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	23 1	379 3	N	-0-				-0-
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-

MAYER 49		WELL #:		7	RRCID ->	170118	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	7438 - 7496	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	Y	1				2
						1 9							
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	1 8			2
						1 9							
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	20 1	263 3	Y	-0-	2 1			-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 #:		303	RRCID ->	170119	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7509 - 7712		
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
08		217 N	161	-0-	-56	-0-	9 1	152 3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		7	RRCID ->	170120	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7617 - 7731		
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYFIELD 40		WELL #:		5	RRCID ->	170517	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7866 - 8134		
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	39 1	619 2	Y	1	2 1		1	
							1 9							
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							

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		402	RRCID ->	170519	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8038 - 8060		
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	N	-0-			-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		303	RRCID ->	170520	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	7742 - 7771		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019			N	-0-			-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 6		WELL #:		5	RRCID ->	170686	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7908 - 8088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	1	2	1	5
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	53	1	777	2	Y	1			6
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	1	2	1	5
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	1			6
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	2	2	1	6
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	1	2	1	5

RICHARDSON 138		WELL #:		9	RRCID ->	170921	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	7962 - 8050		
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	315	2	Y	1	1	1	2
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
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
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	19	1	303	3	Y	1	1	1	2

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	172035	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7902 - 7922		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #:		2	RRCID ->	172220	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7519 - 7626		
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		4	RRCID ->	172335	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7624 - 7708		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

M O	ALLOW 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
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
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							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

08	INC G-10	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

08	310 N	275	-0-	-35	-0-	103	1	172	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	100	1	176	3	N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	104	1	174	3	N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	106	1	219	3	N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	100	1	189	3	N	-0-			-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

08	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			1
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			1
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			1
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			1
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-	1	1	-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	956	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	819	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
01	961 N	804	-0-	-157	-0-	46	1	758	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 38		WELL #:		4	RRCID ->	173012	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7647 - 7781			
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
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		66	1	131	2	Y	-0-			1
09	180 N	48	-0-	-132	-0-		14	1	34	2	Y	-0-			1
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-		77	1	272	2	Y	-0-			1
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		47	1	181	2	Y	-0-			1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		68	1	167	2	Y	-0-			1
01	341 N	251	-0-	-90	-0-		59	1	192	3	Y	-0-	1 1		-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		5	RRCID ->	173410	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	7984 - 8004			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
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-			

RICHARDSON 4		WELL #:		6	RRCID ->	173411	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8014 - 8164			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
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-			

RICHARDSON 6		WELL #:		6	RRCID ->	173412	COMPL. DATE	05/30/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7714 - 7799			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
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-			

RICHARDSON 138		WELL #:		12	RRCID ->	173413	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7970 - 8101			
08	2759 N	2740	-0-	-19	-0-		163	1	2574	2	Y	3	7 1		16
							3	9							
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							

REINHARDT 6		WELL #:		7	RRCID ->	173414	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8006 - 8058			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
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-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW 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
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

08	248 N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

08	248 N	228	-0-	-20	-0-	138	1	90	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880																	
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	98	1	1549	2	Y	1	4	1		10	
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	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER		WELL #:		26	RRCID ->	177628	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 7088 - 8029	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #:		28	RRCID ->	177812	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 7995 - 8015	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7828 - 8114					
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-				1	
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-	

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8014 - 8034					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6400 - 7674					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT					-0-	
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-	

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7980 - 8028					
08	1054	N	632	-0-	-422	-0-	39	1	592	2	Y	1				5	
							1	9									
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									

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6285 - 8043					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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															
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458										COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	6460 - 7892
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	29	1	496	3	N	-0-		-0-	
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-	

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862										COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7764 - 7932
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	26	1	431	3	N	-0-		-0-	
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-	

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866										COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7974 - 8046
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	28	1	464	3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931										COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935										COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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 #:		13	RRCID ->	178958	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7937 - 8027
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #:		5	RRCID ->	179665	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8024 - 8086
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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.		WELL #:		5	RRCID -> 179706	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7786	- 7840							
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		6	RRCID -> 179937	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7157	- 8050							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498																	
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014																	
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					-0-	
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-	

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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																	
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	72	1	1083	3	N	-0-				-0-	
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	71	1	1024	3	N	-0-				-0-	
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	71	1	1022	3	N	-0-				-0-	
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	3	N	-0-				-0-	
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	65	1	944	3	N	-0-				-0-	
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	71	1	993	3	N	-0-				-0-	

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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 #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048																	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030																	
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	30	1	513	3	N	-0-						-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-						-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-						-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-						-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	3	N	-0-						-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	23	1	548	3	N	-0-						-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		55 1	1032 2	Y	-0-		2
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					

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878												
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	1
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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

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

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 22		WELL #:		12	RRCID ->	188389	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8174 -	8184	
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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		1	
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	

HICK 23		WELL #:		4	RRCID ->	188390	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8216 -	8250	
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	38	1	713	2	Y	-0-		3	
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	

MAYFIELD 45		WELL #:		15	RRCID ->	188417	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6092 -	7698	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 45		WELL #:		8	RRCID ->	188423	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	6182 -	8460	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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 #:		16	RRCID ->	188978	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	6101 - 8040
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	Y	-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-

HICKS 22		WELL #:		11	RRCID ->	189615	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8176 - 8194
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	41	1	760	2	Y	-0-
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	35	1	649	2	Y	-0-
10	837	N	668	-0-	-169	-0-	35	1	633	2	Y	-0-
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	34	1	598	2	Y	-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	36	1	588	2	Y	-0-
01	682	N	371	-0-	-311	-0-	21	1	350	2	Y	-0-

HICKS 23		WELL #:		6	RRCID ->	189626	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	6380 - 8460
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HICKS 23		WELL #:		8	RRCID ->	189631	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6370 - 8257
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #:		12	RRCID ->	189634	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6083 - 8126
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		9	RRCID ->	189791	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8658	PERF. 8204 - 8440			
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #:		5	RRCID ->	190353	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8173 - 8210			
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	52	1	971	2	Y	-0-		2
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						

HICKS 22		WELL #:		10	RRCID ->	190354	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8223 - 8262			
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	41	1	771	2	Y	-0-		3
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

HUDSPETH 54		WELL #:		8	RRCID ->	191010	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6546 - 8312			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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												
KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684												
M O	ALLOW 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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	1	1
						1	9					
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	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	9					
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	1
						1	9					

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081																	
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120																	
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	64	1	1198	2	Y	-0-					2
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	1					3
							1	9									
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
							1	9									
12	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	69	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	76	1	1248	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636																	
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	89	1	1659	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	92	1	1692	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
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
							2	9									
12	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	96	1	1569	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					7
HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6403 - 7710	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7968 - 7980	
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2	N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002										TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7806 - 7826	
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002										TOTAL DEPTH	8774	PERF. 6762 - 8638	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 10		WELL #:		5	RRCID ->	193979	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6604 - 8279	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUDSPETH 53		WELL #:		6	RRCID ->	194541	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	6771 - 8634	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUDSPETH "H"		WELL #:		7	RRCID ->	194542	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8396 - 8401	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-		-0-
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	3	N	-0-		-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	30	1	435	3	N	-0-		-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	28	1	383	3	N	-0-		-0-
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	28	1	400	3	N	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	30	1	423	3	N	-0-		-0-
HUDSPETH "H"		WELL #:		6	RRCID ->	194545	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6897 - 8656	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	194550	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	6306 - 8478	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002										TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6517	-	8200
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8135	-	8426
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	1		3	
							1	9							
09	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	61	1	1121	2	Y	-0-		3	
10	1395	N	957	-0-	-438	-0-	51	1	905	2	Y	1	3 1	1	
							1	9							
11	1350	N	898	-0-	-452	-0-	48	1	850	2	Y	-0-		1	
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	65	1	1067	2	Y	2		3	
							2	9							
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-	2 1	1	

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7190	-	8522
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-	
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-	

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002										TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6300	-	7892
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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 #:		6	RRCID -> 194859	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 6620 - 8146	
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

MAYER 21		WELL #:		8	RRCID -> 194888	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6378 - 8272	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 #:		9	RRCID ->	194903	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 6607 - 8842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 3D		WELL #:		7	RRCID ->	195719	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 6571 - 8478	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002										TOTAL DEPTH	8702	PERF. 6326 - 8408	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003										TOTAL DEPTH	8626	PERF. 6345 - 8150	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

08	744	N	692	-0-	-52	-0-	41	1	650	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
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	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	2	1	4
							2	9							
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	3	Y	2	3	1	3
							2	9							

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

08	713	N	178	-0-	-535	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			1
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	5	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							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	39	1	725	2	Y	-0-		3
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						

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1		2
						1	9						
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						

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	40	1	580	2	Y	1		2
						1	9						
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	1		4
						1	9						
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	1	1 1	3
						1	9						

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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										
KIRBY 2		WELL #:		6	RRCID ->	199462	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6023 - 7271			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	199892	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6364 - 7984			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	200008	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6296 - 8027			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	200014	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6784 - 7958			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #:		504	RRCID ->	200694	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 6776 - 8192
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795		N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #:		601	RRCID ->	200700	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 6840 - 8080
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #:		505	RRCID ->	200707	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 6790 - 8114
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #:		605	RRCID ->	200709	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6834 - 8174
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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																	
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791																	
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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 #: 7X	RRCID -> 201976	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6440	- 8458		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20				WELL #: 6	RRCID -> 202028	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8156	- 8450		
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	62 1	1165 2	Y	-0-			2
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	59 1	1086 2	Y	1			3
						1 9						
10	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	62 1	1106 2	Y	-0-	2 1		1
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	58 1	1018 2	Y	1			2
						1 9						
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	62 1	1007 2	Y	1			3
						1 9						
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	62 1	1009 2	Y	-0-	2 1		1

SIMMONS RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 202128	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 6210	- 7797		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63 1	1000 2	Y	1	3 1		2
						1 9						
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						

MAYFIELD 32				WELL #: 5	RRCID -> 202142	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	8718	PERF. 6364	- 8284		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900															
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612															
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	60	1	953	2	Y	-0-			2
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	63	1	920	2	Y	-0-			2
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	69	1	975	2	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
11	990	N	874	-0-	-116	-0-	55	1	817	2	Y	2			2
							2	9							
12	1023	N	366	-0-	-657	-0-	23	1	343	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1054	N	882	-0-	-172	-0-	50	1	830	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 2109	RRCID -> 204553	COMPL. DATE 06/29/2003	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 8370	-		8753		
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
08		3627 X	3209	-0-	-418	-0-	194	1	3015	3	N	-0-	-0-
09		3480 X	3028	-0-	-452	-0-	180	1	2848	3	N	-0-	-0-
10		3348 X	3165	-0-	-183	-0-	191	1	2974	3	N	-0-	-0-
11		3150 X	2963	-0-	-187	-0-	179	1	2784	3	N	-0-	-0-
12		3255 X	3090	-0-	-165	-0-	184	1	2906	3	N	-0-	-0-
01		3224 X	2986	-0-	-238	-0-	185	1	2801	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1726	RRCID -> 204841	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 8786	PERF. 5774	-		8401		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"				WELL #: 7	RRCID -> 204868	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8266	-		8468		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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 36		WELL #:		7	RRCID ->	205094	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6367 - 8102	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	205096	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6338 - 8031	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		12	RRCID ->	205098	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6790 - 8084	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		25	RRCID ->	205104	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8660 - 8846	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133										COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6594 - 8069
M	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	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
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	60	1	854 3	N	-0-		-0-			
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-			

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135										COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8430 - 8358
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	16	1	254 2	Y	1	1 1	1			
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			
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278 2	Y	1		2			
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			

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137										COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7572 - 8396
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
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-			

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300										COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
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-			

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 40		WELL #:		6	RRCID ->	205301	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6272 - 8154
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1718	RRCID ->	205303	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5535 - 8109
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #:		1	RRCID ->	205392	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	6391 - 7987
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		10	RRCID ->	205393	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6202 - 7534
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 20		WELL #:		5	RRCID ->	205407	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	6658 - 8305
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		24	RRCID ->	205464	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8442 - 8514
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 20		WELL #:		3	RRCID ->	205473	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6316 - 8434	
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #:		1712	RRCID ->	205490	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8762	PERF. 5774 - 8587	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
RICHARDSON 139		WELL #:		9	RRCID ->	205525	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6113 - 7960	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
DIEBITSCH 70		WELL #:		10	RRCID ->	205527	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 6448 - 7650	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3206X	RRCID ->	205552	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	8471	PERF. 7014 - 7248	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MAYER 47		WELL #:		11	RRCID ->	205732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8032 - 8172	
08	868 N	746	-0-	-122	-0-	46	1	699	2	Y	1	4
						1	9					
09	900 N	606	-0-	-294	-0-	39	1	566	2	Y	1	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	1
						2	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

M O	ALLOW 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
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	1					2
						1	9									
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 3C		WELL #:		18	RRCID ->	205858	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6516 - 8412	
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	BALANCE
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		8	RRCID ->	205859	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6990 - 8226	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		20	RRCID ->	205861	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 6461 - 8354	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		22	RRCID ->	205862	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6454 - 8032	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	206024	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6298 - 8454	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	206025	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 6398 - 8345	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #:		9	RRCID ->	206026	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6360 - 8220	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933																
M O	ALLOW 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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352																	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250																	
08		713 N	710	-0-	-3	-0-			42	1	667	2	Y	1	2	1	1
									1	9							
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							

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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 #:		506	RRCID ->	206203	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6860	-	7994
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		51	RRCID ->	206207	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	6533	-	8036
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		49	RRCID ->	206209	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	6822	-	8191
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		50	RRCID ->	206210	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6640	-	8218
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		13	RRCID ->	206211	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6382	-	8301
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750																	
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
MAYFIELD 33		WELL #: 13		RRCID -> 206240		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	74	1	1167	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
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						
SIMMONS RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 206242		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712					
08	3720 X	2441	-0-	-1279	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
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-
WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206986		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207071		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
REINHARDT "6"		WELL #: 11		RRCID -> 207072		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256														
M	ALLOW	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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178														
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	57	1	898	2	Y	1	3	1	-0-
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	55	1	811	2	Y	1			1
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	51	1	744	2	Y	1	2	1	-0-
11	930 N	776	-0-	-154	-0-	47	1	727	2	Y	2			2
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	48	1	762	2	Y	1	2	1	1
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	1	2	1	-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6660 - 7958
M O	ALLOW	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	7914	PERF. 6382 - 7662
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004										TOTAL DEPTH	8019	PERF. 6502 - 7922
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6536 - 7945
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6475 - 7960
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6457 - 7964
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6630 - 8394
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842													
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		29	RRCID ->	207601	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 6586 - 8902						
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		7	RRCID ->	207671	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8372 - 8426						
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	192	1	2718	3	N	-0-					-0-
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-

BLOODWORTH		WELL #:		1201	RRCID ->	207718	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9099	PERF. 6478 - 8911						
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON 134		WELL #:		3	RRCID ->	207719	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 6450 - 7690						
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD, J.W. 118		WELL #:		14	RRCID ->	207720	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 5976 - 7407						
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		34	RRCID ->	207721	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6560 - 9076						
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		39	RRCID ->	207722	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6323 -	8350
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	AMT CODE	BALANCE	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	207893	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448 -	8622
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		13	RRCID ->	207904	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6500 -	8528
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HUDSPETH 52		WELL #:		4	RRCID ->	207905	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7484 -	8481
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		19	RRCID ->	207906	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6912 -	8928
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

VALLIANT		WELL #:		7	RRCID ->	207908	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113 -	8440
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		4	RRCID ->	207938	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7534 -	7792
08	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	83	1	1370	3	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	85	1	1318	3	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	89	1	1330	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	85	1	1217	3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	78	1	1224	3	N	-0-	-0-	
01	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	76	1	1244	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704								
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208169		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208174		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208195		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		41	RRCID ->	208197	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7332 - 8586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		43	RRCID ->	208201	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6284 - 8615	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		22	RRCID ->	208221	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6422 - 8580	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #:		8	RRCID ->	208222	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5436 - 8071	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		8	RRCID ->	208224	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6960 - 8552	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208247	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 6593 - 9190	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655																
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707																
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
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-
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110												
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	STATUS	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980																
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438																
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513																
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151																
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416															
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

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		49	RRCID ->	210081	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6362 - 8596	
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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 38		WELL #:		6	RRCID ->	210082	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 6290 - 7974	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		11	RRCID ->	210083	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 6426 - 7806	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH 52		WELL #:		5	RRCID ->	210084	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 6916 - 8434	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #:		4	RRCID ->	210085	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6546 - 8660	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		42	RRCID ->	210086	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6538 - 8674	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		40	RRCID ->	210175	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6448 - 8436	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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 #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616															
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT				-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			1
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

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		52	RRCID ->	210459	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6642 - 9028	
M	O	GAS	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		303	RRCID ->	210490	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6340 - 8214	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		24	RRCID ->	210496	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6446 - 8432	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		17	RRCID ->	210498	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6383 - 8320	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		19	RRCID ->	210750	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		17	RRCID ->	210763	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6396 - 7924	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740																	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317																	
08	868	N	850	-0-	-18	-0-		58	1	792	3	N	-0-			-0-	
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-		55	1	762	3	N	-0-			-0-	
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-		70	1	784	3	N	-0-			-0-	
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-		70	1	745	3	N	-0-			-0-	
12	837	N	756	-0-	-81	-0-		68	1	688	3	N	-0-			-0-	
01	868	N	809	-0-	-59	-0-		69	1	740	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
RENPRO, BETTY FAYE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	210844	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8373 - 8516	
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
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	18	1	247	2	Y	-0-		1
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	17	1	260	2	Y	1	1 1	1
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	1	1 1	1
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	2	1 1	1
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		8	RRCID ->	210862	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7582 - 8452	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	125	1	1876	2	Y	2	1 8	2	
							2	9							
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	131	1	1749	2	Y	6	5 8	3	
							7	9							
10	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	153	1	1642	2	Y	2	3 1	2	
							2	9							
11	1950	N	1569	-0-	-381	-0-	136	1	1429	2	Y	4	2 8	4	
							4	9							
12	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	158	1	1763	2	Y	2	3 1	3	
							2	9							
01	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	105	1	1175	3	Y	5	4 1 2 8	2	
							6	9							

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651															
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01	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														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01	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														
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075														
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375														
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 40		WELL #:		13	RRCID ->	211730	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6110 - 8328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #:		15	RRCID ->	211739	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	6270 - 8072
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		5	RRCID ->	211749	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6769 - 8072
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #:		17	RRCID ->	211765	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6240 - 8349
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #:		7	RRCID ->	212116	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318 - 8080
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 #:	9	RRCID ->	212117	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	7859	PERF. 7570 - 7608		
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
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	31 1	469 2	Y	-0-			-0-
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		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		1
							1 9						
01		558 N	306	-0-	-252	-0-	25 1	280 3	Y	1	1 1		1
							1 9						

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	212123	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 6181 - 8460		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:	10	RRCID ->	212325	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 6207 - 8684		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VAN SHOUBROUEK			WELL #:	1SW	RRCID ->	212505	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 6496 - 6808		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE			WELL #:	1747	RRCID ->	212677	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9096	PERF. 5807 - 8987		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON		HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842		VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216													
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"				WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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 #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863												
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
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	-0-
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	15 8
01	3038 X	2525	-0-	-513	-0-	2525	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584												
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:		1776 X	RRCID ->	213753	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 5364 - 8480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		22	RRCID ->	213812	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6373 - 8374	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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											
HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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											
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	56	1	788	3	N	-0-
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	61	1	795	3	N	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	805	3	N	-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	841	3	N	-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	3	N	-0-
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 #:	305	RRCID ->	214007	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7774 - 7822		
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
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	31 1	505 3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:	5	RRCID ->	214029	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 7484 - 7682		
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	34 1	563 3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "M"		WELL #:	1204	RRCID ->	214040	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 6457 - 7844		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #:	24	RRCID ->	214045	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6364 - 8004		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		505	RRCID ->	214477	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6613 - 7720	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		19	RRCID ->	215333	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6422 - 8600	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816															
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540															
08	2790	X	1482	-0-	-1308	-0-	89	1	1390	3	N	3	3	8	-0-
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-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

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
08	961 N	936	-0-	-25	-0-	64	1	872	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

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

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

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

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

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

08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	155	1	2450	2	Y	2	2	8	5
						2	9							
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							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000												
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744												
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	3	N	-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-	-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910												
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	3	N	-0-	-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59	1	993	3	N	-0-	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	46	1	791	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	792	-0-	-293	-0-	45	1	747	3	N	-0-	-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	43	1	780	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	8676	PERF. 8200 - 8260				
08	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					2
09	1080 N	996	-0-	-84	-0-	51	1	944	2	Y	1					3
						1	9									
10	1085 N	876	-0-	-209	-0-	46	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
11	1080 N	743	-0-	-337	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1
12	1023 N	718	-0-	-305	-0-	41	1	676	2	Y	1					2
						1	9									
01	868 N	666	-0-	-202	-0-	38	1	627	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8420 - 8468				
08	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	55	1	1036	2	Y	-0-					2
09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	53	1	974	2	Y	1					3
						1	9									
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
						2	9									
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6344 - 8358				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:		4	RRCID ->	218327	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6674 - 8144			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		5	RRCID ->	218562	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 6666 - 7924			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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.		WELL #:		103	RRCID ->	219208	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6589 - 8038				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER 17		WELL #:		9	RRCID ->	219352	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 6406 - 8014				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 9		WELL #:		3	RRCID ->	219428	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 6282 - 8530				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 9		WELL #:		2	RRCID ->	219445	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 6330 - 8548				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #:		16	RRCID ->	219457	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6836 - 7830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1403	RRCID ->	219471	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 6540 - 7724			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		31	1	347	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	314	-0-	-286	-0-		28	1	286	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	453	-0-	-74	-0-		41	1	412	2	Y	-0-		-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		125	1	1227	2	Y	-0-		-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		145	1	1450	2	Y	-0-		-0-
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		117	1	1145	2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		5	RRCID ->	219555	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7112 - 8072			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 4 LTD		WELL #:		1	RRCID ->	219607	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6418 - 8506			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	219879	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	7566 - 7892			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2					N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3002	RRCID ->	220099	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6520 - 7962			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	220116	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6638 - 7972			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH "I"		WELL #:		5	RRCID ->	220118	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7324 - 8400			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		25	RRCID ->	220120	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6412 - 8264			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RIMEL		WELL #:		1	RRCID ->	220122	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	7450 - 8768			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WHITEHEAD 10		WELL #:		3	RRCID ->	220131	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 6412 - 8570
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #:		10	RRCID ->	220137	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6462 - 7880
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 #:		11	RRCID ->	220164	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6290 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		103	RRCID ->	220172	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6440 - 7784				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH "Z"		WELL #:		2404	RRCID ->	220531	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6564 - 7904				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #:		23	RRCID ->	220535	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6298 - 8108				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #:		12	RRCID ->	220539	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6262 - 8478				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176																
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004																		
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	-0-	122	1	1895	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	-0-	104	1	1642	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	-0-	120	1	1875	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	-0-	112	1	1741	3	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1758	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	-0-	116	1	1753	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
HILL-MAYER RR		WELL #:		104	RRCID ->	222191	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8418 - 8440
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
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	57 1	1419 3	N	-0-		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1784	RRCID ->	222220	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7308 - 8872
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DUKE WILSON 173		WELL #:		16	RRCID ->	222232	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9326	PERF. 5706 - 8832
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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										
HUDSPETH "1017"		WELL #:		3	RRCID ->	222319	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7508 - 8620			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:		15	RRCID ->	222356	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 6500 - 7896			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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								
WHITEHEAD 1		WELL #:		5	RRCID ->	223154	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 6238 - 8248	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 3B		WELL #:		10X	RRCID ->	224201	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6612 - 8494	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 #:		79	RRCID ->	224869	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6254 - 7684			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	225582	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6214 - 8220			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #:		7	RRCID ->	225584	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 6780 - 7810			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		4	RRCID ->	225586	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6454 - 7724			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		7	RRCID ->	225588	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6244 - 8446			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #:		17	RRCID ->	225591	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6316 - 8464			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #:		18	RRCID ->	225629	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6332 - 8174	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #:		18	RRCID ->	225638	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6478 - 7830	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #:		17	RRCID ->	225643	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 6418 - 7794	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446															
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

08		2356 N	2062	-0-	-294	-0-	116	1	1946	3	N	-0-			-0-
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							

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092																

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

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566																

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

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070																

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

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026																

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

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548																

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
WHITEHEAD 8		WELL #:		5	RRCID ->	227922	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 6794 - 8610	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		22	RRCID ->	228029	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 6436 - 8374	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #:		26	RRCID ->	228041	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 6770 - 8026	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	228073	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6332 - 8704	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WARD, JOHN A.		WELL #:		8	RRCID ->	228343	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 5620 - 7614	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIMEL		WELL #:		3	RRCID ->	228558	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7274 - 8824	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #:		1	RRCID ->	228706	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF. 7136 - 8286	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050															
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564															
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	82	1	1273	3	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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									
BOWDEN		WELL #:		3	RRCID ->	230412	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	8886	PERF. 8408 - 8610		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	78	1	1045	2	Y	3		5
						3	9						
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						

HUDSPETH "1017"		WELL #:		5	RRCID ->	231413	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 6856 - 8664		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #:		13	RRCID ->	231419	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 6316 - 8210		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842									
MORRISS 83			WELL #:		7D	RRCID ->	234126	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 6874 - 7442		
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

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:		304	RRCID ->	234358	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7720 - 7794		
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	18	1	297	3	N	-0-		-0-
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-

VALLIANT			WELL #:		15	RRCID ->	234374	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8606 - 8690		
08	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	170	1	2403	3	N	3	3 8	-0-
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-

RICHARDSON 135			WELL #:		11	RRCID ->	234388	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7690 - 8018		
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	Y	1	3 1	4
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

SIMMONS RANCH			WELL #:		83	RRCID ->	234581	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6208 - 7662		
08	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	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 #:		113	RRCID ->	234657	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6250 - 7910		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON 138		WELL #:		17	RRCID ->	234668	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	6200 - 8020		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-	1	1	4
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							

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920															
08	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	97	1	1535	2	Y	-0-			3
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							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SAWYER-JONES 190		WELL #:		10	RRCID ->	235697	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5821 - 8830		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #:		23	RRCID ->	235793	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	6286 - 8380		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6688 - 8080		
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6578 - 7886		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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															
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132															
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578															
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	52	1	784	2	Y	1			1
							1	9							
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							
SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568															
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	39	1	586	2	Y	1			1
							1	9							
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							
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #:		19	RRCID ->	236351	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 6352 - 8474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	168	1	2824	3	N	-0-
09	3270	X	2769	-0-	-501	-0-	120	1	2649	3	N	-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	142	1	3178	3	N	-0-
11	3150	X	2689	-0-	-461	-0-	116	1	2573	3	N	-0-
12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	116	1	2543	3	N	-0-
01	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	113	1	2669	3	N	-0-

HICKS 23		WELL #:		16	RRCID ->	236505	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 6319 - 8504	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1235	2	Y	1			3
							1	9							
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
							1	9							
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	72	1	1182	2	Y	1			3
							1	9							
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1184	2	Y	1	3	1	1
							1	9							

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	Y	1			3
							1	9							
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	40	1	639	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	38	1	626	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	40	1	661	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	32	1	532	2	Y	2	3	1	1
							2	9							

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

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

08	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	92	1	1239	2	Y	3			6
							3	9							
09	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	79	1	1220	2	Y	3	6	1	3
							3	9							
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	2	Y	7	6	1	4
							8	9							
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	Y	4	6	1	2
							4	9							
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	9	7	1	4
							10	9							
01	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	61	1	1012	2	Y	4	6	1	2
							4	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		903	RRCID ->	236725	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6590	-	7864
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #:		5	RRCID ->	236727	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	6712	-	7938
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MAYER 20A		WELL #:		10	RRCID ->	236782	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	6402	-	8630
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MAYER 3C		WELL #:		16	RRCID ->	236788	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6354	-	8398
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NIXON 177		WELL #:		10	RRCID ->	236808	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	5812	-	6910
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PARMER 29		WELL #:		5	RRCID ->	236833	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	7466	-	8376
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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 1C		WELL #:		3	RRCID -> 236836	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5454	- 8122	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANCASTER 155		WELL #:		5	RRCID -> 236854	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6092	- 7417	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY 166		WELL #:		29	RRCID -> 236891	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 5546	- 8118	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #:		9	RRCID -> 236894	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 8836	PERF. 6412	- 8290	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20		WELL #:		8	RRCID -> 236898	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 6356	- 8416	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY 166		WELL #:		28	RRCID -> 236900	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5530	- 7790	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY 165		WELL #:		15	RRCID -> 236902	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5578	- 8190	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 5		WELL #:		4	RRCID ->	237200	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	7888 - 7958		
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
08	1147 N	781	-0-	-366	-0-	43	1	738	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	648	-0-	-372	-0-	36	1	612	3	N	-0-			-0-
10	899 N	545	-0-	-354	-0-	32	1	513	3	N	-0-			-0-
11	750 N	492	-0-	-258	-0-	35	1	457	3	N	-0-			-0-
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	32	1	440	3	N	-0-			-0-
*01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	237213	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8290 - 8430		
08	4247 X	3819	-0-	-428	-0-	215	1	3598	3	N	5	5 8		-0-
09	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	180	1	3436	3	N	4	4 8		-0-
10	3968 X	3796	-0-	-172	-0-	182	1	3608	3	N	5	5 8		-0-
11	3840 X	3595	-0-	-245	-0-	167	1	3425	3	N	3	3 8		-0-
12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	203	1	3542	3	N	6	6 8		-0-
01	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	184	1	3328	3	N	1	1 8		-0-

RIMEL		WELL #:		5	RRCID ->	237235	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8968 - 9084		
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	54	1	802	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #:		5	RRCID ->	237290	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7770 - 7832		
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	58	1	950	3	N	-0-			-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		5	RRCID ->	237431	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8676 - 8706		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #:		9	RRCID ->	237442	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	6942 - 6950		
08	589 N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2 9		N	2	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	3	3 8		-0-
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 22		WELL #:		21	RRCID ->	237482	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 6396 - 8562	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		7	RRCID ->	237498	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6676 - 7806	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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															
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228															
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	16	1	163	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

08	DLQ G-10	21	-0-	21	45	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026															
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	37	1	691	2	Y	-0-			3
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

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 #:		6X	RRCID ->	238932	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 6680 - 8074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #:		4	RRCID ->	238968	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 6474 - 7698
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #:		17	RRCID ->	239572	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6306 - 8534
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #:		4	RRCID ->	239603	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 6936 - 7826
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5726 - 8790		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5753 - 8942		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	232	1	2332	2	Y	24	28	1	15
							26	9							
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							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW 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
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	13	1	176	2	Y	1			1
						1	9							
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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

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

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

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

08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

08	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	227	1	3521	3	N	-0-			-0-
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-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814												
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	108	1	1798	3	N	-0-
09	2040	N	1474	-0-	-566	-0-	73	1	1401	3	N	-0-
10	1984	N	886	-0-	-1098	-0-	43	1	843	3	N	-0-
11	1830	N	1284	-0-	-546	-0-	60	1	1224	3	N	-0-
12	1519	N	633	-0-	-886	-0-	34	1	599	3	N	-0-
01	899	N	210	-0-	-689	-0-	11	1	199	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS 72		WELL #:		14	RRCID ->	239975	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6248 -	7676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RICHARDSON 4		WELL #:		13	RRCID ->	239982	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	6272 -	8158	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 #: 12		RRCID -> 240033		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

WILSON, DUKE										WELL #: 4019		RRCID -> 240038		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

WILSON, DUKE										WELL #: 2113		RRCID -> 240074		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

MAYER RANCH 36										WELL #: 3		RRCID -> 240076		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406	
08	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	96	1	1597	3	N	-0-		-0-				
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-				

CANYON RANCH 207										WELL #: 20S		RRCID -> 240082		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

NICKS, GERALD 5										WELL #: 2		RRCID -> 240084		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

RICHARDSON 6										WELL #: 9		RRCID -> 240087		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																		
DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722																		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850																		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240																		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954																		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870																		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936																		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960													
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488													
08	3286 X	2232	-0-	-1054	-0-	131	1	2101	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434													
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	N	-0-		-0-
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-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	974	2	Y	17	17	12
						19	9						
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	Y	19	19	12
						21	9						
10	1116 N	960	-0-	-156	-0-	42	1	897	2	Y	19	19	12
						21	9						
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	36	1	747	2	Y	19	23	8
						21	9						
12	992 N	704	-0-	-288	-0-	32	1	653	2	Y	17	15	10
						19	9						
01	961 N	745	-0-	-216	-0-	34	1	692	3	Y	17	19	8
						19	9						

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SAWYER (STRAWN, NORTH)				81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
POWELL 23				WELL #: 10	RRCID -> 240810	COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8296	- 8324			
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
08		4123 X	3718	-0-	-405	-0-	162 1	3486 2	Y	64	61 1	43
							70 9					
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					

WARD 114				WELL #: 24	RRCID -> 240836	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 5538	- 7660			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
 HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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												
GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262												
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	3	N	-0-	-0-
09	1320 N	1254	-0-	-66	-0-	76	1	1172	3	N	5	5 8
						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
						3	9					
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	65	1	1033	3	N	6	6 8
						7	9					
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	61	1	996	3	N	2	2 8
						2	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.// 385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"			WELL #: 6		RRCID -> 241103		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969		PERF. 6444 - 7784
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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35			WELL #: 10		RRCID -> 241137		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8262 - 8484
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	82 1	1377 3	N	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE 189			WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 5512 - 8680
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

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

08	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	3	N	-0-		-0-
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-

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

08	2449 X	2209	-0-	-240	-0-	97	1	2099	2	Y	12	11	1	14
						13	9							
09	2370 X	2113	-0-	-257	-0-	93	1	2006	2	Y	13	16	1	11
						14	9							
10	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	95	1	2036	2	Y	17	16	1	12
						19	9							
11	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	89	1	1868	2	Y	13	15	1	10
						14	9							
12	2294 X	1789	-0-	-505	-0-	82	1	1695	2	Y	11	10	1	11
						12	9							
*01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	Y	6	5	1	12
						7	9							

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

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

08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	115	1	1728	2	Y	1			2
						1	9							
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	1	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	1	3
						2	9							
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	3	Y	4	3	1	4
						4	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752														
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

08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388														
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	105	1	1577	2	Y	2	2	8	1
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1289	2	Y	5	4	8	2
10	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	122	1	1314	2	Y	1	2	1	1
11	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	123	1	1294	2	Y	4	2	8	3
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1319	2	Y	3	3	1	3
01	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	112	1	1256	3	Y	3	3	1	3
SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880														
08	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	138	1	2076	2	Y	2	1	8	2
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	4
01	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4	1	4
RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298														
08	5704 X	5239	-0-	-465	-0-	228	1	4912	2	Y	90	86	1	60
09	5520 X	4736	-0-	-784	-0-	204	1	4423	2	Y	99	94	1	60
10	5425 X	4782	-0-	-643	-0-	208	1	4468	2	Y	96	93	1	60
11	5250 X	4410	-0-	-840	-0-	195	1	4095	2	Y	109	121	1	43
12	5425 X	4694	-0-	-731	-0-	210	1	4352	2	Y	120	93	1	65
01	5239 X	4657	-0-	-582	-0-	211	1	4332	3	Y	104	121	1	48
WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616														
08	1085 N	994	-0-	-91	-0-	115	1	879	3	N	-0-			-0-
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-
REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 37				WELL #:	16	RRCID ->	241374	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 6396 - 7608
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	241433	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8230 - 8406
08	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	78	1	1296	3	N	-0-	-0-
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-

LANCASTER 185				WELL #:	2	RRCID ->	241435	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6326 - 7792
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
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-

GENINI				WELL #:	3132	RRCID ->	241542	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 5556 - 8347
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	3224 X	2373	-0-	-851	-0-	134	1	2232	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	2970 X	2487	-0-	-483	-0-	123	1	2357	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	121	1	2402	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	108	1	2213	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	128	1	2244	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
*01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	135	1	2444	3	N	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3566	-0-	466	466	223	1	3341	2	Y	2		3
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

SIMMONS 72		WELL #:		16	RRCID ->	242273	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7492 - 7686		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	22	1	343	2	Y	1
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	22	1	327	2	Y	1
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	20	1	277	2	Y	-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	18	1	265	2	Y	1
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259	2	Y	-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	239	3	Y	-0-
							1	9				

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747												
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	63	1	984	3	N	-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	59	1	932	3	N	-0-
10	1085	N	897	-0-	-188	-0-	54	1	843	3	N	-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	3	N	-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	60	1	954	3	N	-0-
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	N	-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	135	1	2023	2	Y	2
							1	9				
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	146	1	1956	2	Y	3
							1	9				
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	176	1	1893	2	Y	2
							3	9				
11	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	164	1	1720	2	Y	5
							3	9				
12	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	143	1	1601	2	Y	3
							2	9				
01	2170	X	1176	-0-	-994	-0-	96	1	1077	3	Y	2
							3	9				

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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

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

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

08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	65	1	973	2	Y	-0-		1
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						

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT				-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	O	ALLOW 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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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	EOM	
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	N	-0-		-0-	
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-	

WILSON, DUKE 172		WELL #:		21	RRCID ->	247154	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5722 - 8776		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	154	1	2425	2	Y	-0-			6
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
11	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2251	2	Y	5			6
12	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	152	1	2310	2	Y	4	7	1	3
01	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	129	1	2154	3	Y	3	5	1	1

MAYER RANCH "BB"				WELL #:	2603	RRCID ->	247737	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6638 - 7782		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER 20A				WELL #:	14	RRCID ->	247809	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	6430 - 8240		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16317			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16317			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16317			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16317			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16317			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3600			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3600			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3600			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3600			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3600			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	18 1	305 3	N	-0-		-0-
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-
						2 9					
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-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	248891	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296 - 8648
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16020			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16020			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16020			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16020			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16020			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16020			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		30	RRCID ->	248895	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 6110 - 7956
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	4650 X	4595	-0-	-55	-0-	258	1	4335	3	N	2	2	8		-0-
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-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222															
08	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	58	1	962	3	N	-0-				-0-
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-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #:		5	RRCID ->	249463	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6332 - 7694		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD 127		WELL #:	20	RRCID ->	250600	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510 - 8012	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #:	9	RRCID ->	250727	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:	1778	RRCID ->	250731	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8721	PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	250899	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	89	1	1460	3	N	-0-			-0-
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-
01		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	79	1	1295	3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926															
08		2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ATKINS 119				WELL #:	8	RRCID ->	254788	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5860 - 6950		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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		
08	744 N	623	-0-	-121	-0-		35 1	588 3			N	-0-			-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-		26 1	585 3			N	-0-			-0-
10	744 N	646	-0-	-98	-0-		28 1	618 3			N	-0-			-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-		24 1	540 3			N	-0-			-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-		25 1	559 3			N	-0-			-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-		18 1	427 3			N	-0-			-0-

MAYER MINNIE H				WELL #:	10	RRCID ->	254933	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6372 - 8148		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER 1028				WELL #:	3	RRCID ->	254961	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6344 - 7880		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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		
08	713 N	651	-0-	-62	-0-		37 1	614 3			N	-0-			-0-
09	660 N	615	-0-	-45	-0-		31 1	584 3			N	-0-			-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-		33 1	653 3			N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-		30 1	615 3			N	-0-			-0-
12	651 N	580	-0-	-71	-0-		31 1	549 3			N	-0-			-0-
01	682 N	481	-0-	-201	-0-		25 1	456 3			N	-0-			-0-

ATKINS 119				WELL #:	4	RRCID ->	255188	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5898 - 6990		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252															
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #:		12	RRCID ->	257326	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6364 - 7590
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257328	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6672 - 7632
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LANCASTER 185		WELL #:		4	RRCID ->	257761	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 6300 - 8808
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		3	RRCID ->	257875	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 7298 - 8614
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258466	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258473	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286 - 8568
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
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									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858																	
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	66	1	1023	3	N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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													
08		806 N	740	-0-	-66	-0-	45	1	695	3	N	-0-	-0-
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-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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													
08	DLQ	G-10	4536	-0-	4536	-0-	9565	256	1	4280	3	N	-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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																	
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543																	
M	O	ALLOW 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	2914 X	2400	-0-	-514	-0-	136	1	2264	3	N	-0-						-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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														
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7944 - 7972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7862 - 8190		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7404 - 7592		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH	7587	PERF. 6196 - 7238		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7390 - 7986		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8170 - 8396		
08	16771 X	13138	-0-	-3633	-0-	771	1	12367	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	3119	-0-	-570	-0-	137	1	2962	2	Y	18	15 1	20
						20	9						
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						

WILSON, DUKE 185		WELL #:		17	RRCID ->	262165	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 - 8858	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #:		1	RRCID ->	262967	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7246 - 8228				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #:		10	RRCID ->	263025	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 7456 - 8374				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #:		15	RRCID ->	264862	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6630 - 8058			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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												
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			-0-
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-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 269815 COMPL. DATE 09/16/2011										TOTAL DEPTH	8095	PERF. 6602 - 7985
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MAYER RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7984 - 8076	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
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-

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		
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	32	1	321	2	Y	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	Y	3	3 8	-0-
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-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-		-0-

DAVID 109				WELL #:	4 C	RRCID ->	059102	COMPL. DATE	06/28/1974	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ASKEW 30				WELL #:	1 C	RRCID ->	066451	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	5780	PERF. N/A	
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	28	1	232	2	Y	1		2
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
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

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 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
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	651	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
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						

FIELDS 56		WELL #:		1056	RRCID ->	091528	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3607 -	3636
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

FIELDS "56"		WELL #:		4	RRCID ->	140305	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-	-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		3 U	RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-	-0-		
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	-0-	1001	2		Y	-0-	-0-		

ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 2879 -	2887
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

ESPY, H. T.		WELL #:		1 U	RRCID ->	136277	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2839 -	2935
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
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-

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		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 8891 - 8976		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 091190		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8871 - 9273		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 091887		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8822 - 9113		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
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
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-			90
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2		N	-0-				39
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3474 - 3480		
08		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-				-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3520 - 3525		
08		806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-				-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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		
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-				9
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

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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

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		
08		279 #	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPower RESOURCES, LLC 870483
 TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2011

TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	3	N	-0-					99
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

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

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					20
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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

08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785																	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A																	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422																	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696																	
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
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-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748																	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					323
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

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)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																	
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	231	1	810	2	N	-0-			-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	190	1	765	2	N	-0-			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	210	1	742	2	N	-0-			-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	138	1	743	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	282	1	625	2	N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488																	
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	32	1	112	2	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-			-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536																	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556																	
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	N	-0-			-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	88	1	354	2	N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-			-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	95	1	334	2	N	-0-			-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	59	1	316	2	N	-0-			-0-
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	121	1	265	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	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
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	93	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	-0-	73	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	-0-	85	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	56	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	-0-	100	1	222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 -	1502			
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	-0-	91	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	140	-0-	-263	-0-	-0-	22	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MUDGE		WELL #:		6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1490 -	1520			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF. N/A				
08	0 W	37	-0-	37	3780	8	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-	-0-	-0-	-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				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	18	1	39	2	N	-0-	-0-	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	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
08	T. A.	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-				-0-
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-	-0-	-21	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	-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-

SHANNON/SOHIO/		WELL #: 14		RRCID -> 181279		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 1976		PERF. 1909 - 1976					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	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-

SHANNON ESTATE		WELL #: 5D		RRCID -> 200070		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 1852 - 1874					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHANNON ESTATE -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214264		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 1708 - 1742					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #:		219H	RRCID ->	200178	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8873 - 13000
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	
08		4058 X	4058	-0-	-0-	578 1	3414 2	N	60	163 1	264
09		4113 X	4113	-0-	-0-	66 9	3477 2	N	71		335
10		4402 X	3955	-0-	-447	558 1	3329 2	N	59	169 1	225
11		4260 X	3626	-0-	-634	78 9	3058 2	N	72	171 1	126
12		4402 X	3378	-0-	-1024	561 1	2854 2	N	47		173
01		4247 X	28	-0-	-4219	65 9	2 9	N	2		175
						489 1					
						79 9					
						472 1					
						52 9					
						26 1					
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #:		4019	RRCID ->	250828	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8382 - 8724
08		1736 N	1519	-0-	-217	220 1	1299 2	N	-0-		-0-
09		1542 N	1542	-0-	-0-	213 1	1329 2	N	-0-		-0-
10		1510 N	1510	-0-	-0-	218 1	1292 2	N	-0-		-0-
11		1699 N	1699	-0-	-0-	234 1	1465 2	N	-0-		-0-
12		2121 N	2121	-0-	-0-	301 1	1820 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	607	-0-	-912	607 1		N	-0-		-0-
SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
GARNER "1"		WELL #:		1	RRCID ->	102579	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7985 - 8780
08		1255 N	1255	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		55
09		1070 N	1070	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		55
10		1240 N	1237	-0-	-3	1237 2		N	-0-		55
11		1200 N	1044	-0-	-156	1044 2		N	-0-		55
12		1116 N	1021	-0-	-95	1021 2		N	-0-		55
*01		995 N	995	-0-	-0-	995 2		N	-0-		55
STALEY OPERATING CO.		811415									
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID ->	188189	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8395 - 12312
08		6117 X	6117	-0-	-0-	6116 2	1 9	N	1	1 8	128
09		4530 X	4214	-0-	-316	4214 2		N	-0-		128
10		6650 X	6650	-0-	-0-	6650 2		N	-0-		128
11		5430 X	5268	-0-	-162	5261 2	7 9	N	6		134
12		6495 X	6495	-0-	-0-	6471 2	24 9	N	22		156
01		6665 X	4709	-0-	-1956	4676 2	33 9	N	30		186
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GARNER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	183885	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 13150
08		3100 X	2934	-0-	-166	2934 2		N	-0-		204
09		3000 X	2081	-0-	-919	2081 2		N	-0-		204
10		2883 X	1964	-0-	-919	1964 2		N	-0-		204
11		2850 X	2397	-0-	-453	2397 2		N	-0-		204
12		2945 X	2879	-0-	-66	2879 2		N	-0-		204
*01		2811 N	2811	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		204
NOELKE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	184121	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9000 - 12802
08		2831 N	2801	-0-	-30	2801 2		N	-0-		243
09		1710 N	-0-	-0-	-1710			N	-0-		243
10		2760 X	2760	-0-	-0-	2760 2		N	-0-		243
11		3069 X	3069	-0-	-0-	3060 2	9 9	N	8		251
12		6947 X	6947	-0-	-0-	6919 2	28 9	N	25		276
*01		3272 X	3272	-0-	-0-	3197 2	75 9	N	68	177 1	167

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	INC	G-10	3305	-0-	3305	6774	3145	2	160	9	N	145	178	1	325
09		9471 X	2697	-0-	-6774	-0-	2500	2	197	9	N	179	171	1	333
10		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2360	2	152	9	N	138	149	1	322
11		3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	2144	2	132	9	N	120	176	1	266
12		3410 X	1817	-0-	-1593	-0-	1659	2	158	9	N	144	182	1	228
01		3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3031	2	150	9	N	136	107	1	257

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9150 - 13440				
08		2263 N	1813	-0-	-450	-0-	1813	2			N	-0-			121
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

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF. 10934 - 14205				
08		1891 X	1003	-0-	-888	-0-	1003	2			N	-0-			100
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-	72	1	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

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF. 9035 - 11568				
08		1767 N	1439	-0-	-328	-0-	1436	2	3	9	N	3			246
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	183	1	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

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9580 - 13220				
08	INC	G-10	615	-0-	615	1157	615	2			Y	-0-			31
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

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF. 9183 - 12012				
08		1767 X	1603	-0-	-164	-0-	1586	2	17	9	N	15			194
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

NOELKE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8771 - 10934				
08		589 N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-			57
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	INC G-10	4668	-0-	4668	10153	4666 2	2 9	N	2			154
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	181	1	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

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000			
08	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 2		N	-0-			30
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

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-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-

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865			
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1336 2	20 9	N	18			138
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-	73	1	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

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014			
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			96
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

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020			
08	INC G-10	1256	-0-	1256	2544	1247 2	9 9	Y	8			299
09	1400 N	-0-	-0-	-1400	1144	-0-		Y	22	179	1	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

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180			
08	3069 X	2542	-0-	-527	-0-	2502 2	40 9	N	36			181
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-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	179	1	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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	742	2	N	-0-		42
09	720	N	700	-0-	-20	700	2	N	-0-		42
10	744	N	661	-0-	-83	661	2	N	-0-		42
11	720	N	565	-0-	-155	565	2	N	-0-		42
12	562	N	562	-0-	-0-	560	2	2 9 N	-2		44
*01	598	N	598	-0-	-0-	598	2	N	-0-		44

NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	2945	X	1883	-0-	-1062	-0-	1883	2	N	-0-	145
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

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975			
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4286	2	40 9 N	36	403
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-		N	79	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

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646			
08	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1865	2	N	-0-	112
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-	-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

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055			
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-	60
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-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

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123			
08	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1362	2	8 9 N	7	118
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

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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	84	-0-	-319	-0-	84	2		N	-0-		121	
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	

GARNER 12		WELL #:		1	RRCID ->	232534	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8670 - 8690
08	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1840	2	3 9	N	3		174
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

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
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		112
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

NOELKE A		WELL #:		2601	RRCID ->	211126	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 - 9000
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	217729	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	8539 - 9166
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER (CANYON)		83594 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
JAMESON "H"		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
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-

FIELD PRODUCTION COMPANY		266910		WALKER, J. S.		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773 - 5800	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		61		
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		

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		WALKER "A"		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6207 - 6259	
08	4609 R	1077	-0-	-3532	-0-	1076	2	1 9 N	1	1 8		80	
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		

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119268		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5937 - 6006	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		ANDERSON, B.		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771 - 5818	
08	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3	N	-0-		76		
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		

SIXTY-SEVEN (CANYON)		83873 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
V-F PETROLEUM INC.		880375		SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 140342		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 6658 - 6682	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			144			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			145			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			146			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8		146			

SONORA (CANYON UPPER)		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ADCOCK, CAROL THOMSON		007832		WELL #: 1		RRCID -> 038772		COMPL. DATE 08/01/1965		TOTAL DEPTH 5303		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	
08		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2	N	-0-			91	
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			91	
10		465 N	233	-0-	-232	-0-	233 2	N	-0-			91	
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 2	N	-0-			91	
12		496 N	397	-0-	-99	-0-	397 2	N	-0-			91	
*01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			91	

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC.		188578		WELL #: 1		RRCID -> 106760		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 5758 - 5769	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 019240		COMPL. DATE 05/01/1954		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5545 - 5700	
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-			29	
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	Y	-0-			29	
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	Y	-0-			29	
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	Y	-0-			29	
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	Y	-0-			29	
*01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-			29	

THOMSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 019242		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5390 - 5535			
08		837 N	714	-0-	-123	-0-	714 2	N	-0-			76	
09		780 N	655	-0-	-125	-0-	655 2	N	-0-			76	
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			76	
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			76	
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-			76	
01		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2	N	-0-			76	

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031		PERF. N/A			
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-			8	
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-			8	
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			8	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-			8	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	-0-			8	
01		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2	Y	-0-			8	

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A			
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	Y	-0-			15	
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	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
THOMSON HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	073542	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
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	
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS, G. H.		WELL #:		4	RRCID ->	140686	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5336 - 5705
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	144865	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5529 - 5737
08	465 N	164	-0-	-301	-0-	164 2	Y	-0-			15
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

THOMPSON HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	148159	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5371 - 5567
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			118
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	N	-0-	4 9	4	122

DAVIS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	149399	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5304 - 5755
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	Y	-0-			33
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

DAVIS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	149401	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5346 - 5789
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, G.H.		WELL #:		9	RRCID ->	211435	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 5492 - 5841
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	Y	-0-			1
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

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
DAVIS, G.H.		WELL #:		8	RRCID ->	211878	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	5430 - 5730		
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

08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			30
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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842										
BERGER		WELL #:		1	RRCID ->	019194	COMPL. DATE	12/28/1958	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5326 - 5398		
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	019195	COMPL. DATE	07/16/1958	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5426 - 5631		
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5352 - 5768		
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019197	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5492 - 5824		
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	019199	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	5877	PERF.	5312 - 5877		
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-	-0-
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-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868												
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-
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-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935												
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
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-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056												
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-	-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599												
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-	-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185												
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500												
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260													
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
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670													
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465													
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 019210 COMPL. DATE 04/07/1957 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5886 - 6434													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091													
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472													
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200													
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MECKEL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	019219	COMPL. DATE	08/31/1958	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 5856 - 5968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		5	RRCID ->	019221	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5498 - 5828			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		1	RRCID ->	019223	COMPL. DATE	04/26/1956	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 5538 - 5750			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		2	RRCID ->	019224	COMPL. DATE	05/18/1956	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5514 - 5644			
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		3	RRCID ->	019225	COMPL. DATE	06/26/1957	TOTAL DEPTH	5883	PERF. 5443 - 5521			
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		4	RRCID ->	019226	COMPL. DATE	10/06/1958	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5304 - 5342			
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
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-

THOMSON, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019227	COMPL. DATE	07/15/1955	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5320 - 5350			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
THOMSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019228	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4998 - 5038
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
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	6 1	167 2	N	-0-			-0-
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-

THOMSON		WELL #:		1 F	RRCID ->	019233	COMPL. DATE	09/08/1954	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	5268 - 5328
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	019235	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6261 - 6434
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	032907	COMPL. DATE	03/17/1964	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	N/A
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	21 1	53 2	N	-0-			26
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

HALBERT, B. M.		WELL #:		1122	RRCID ->	035906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	N/A
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		1	RRCID ->	035908	COMPL. DATE	03/08/1965	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	N/A
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		6	RRCID ->	055382	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	N/A
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
STEEN		WELL #:		10	RRCID ->	055383	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	N/A	
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
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		6	RRCID ->	055741	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	N/A	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		7	RRCID ->	055742	COMPL. DATE	06/26/1973	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013													

THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055743	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	N/A	
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		8	RRCID ->	055767	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5453 - 5940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #:		7	RRCID ->	055860	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	N/A	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055993	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
08	INC G-10	7	-0-	7	-0-	-0-	9	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	81 N	72	-0-	-9	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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 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
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 056211	COMPL. DATE 08/28/1973	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A				
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
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-

MARTIN				WELL #: 7	RRCID -> 056799	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A				
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY				WELL #: 3	RRCID -> 056871	COMPL. DATE 11/08/1973	TOTAL DEPTH 5923	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 6	RRCID -> 056907	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 6575	PERF. N/A				
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
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-

BARTON				WELL #: 2	RRCID -> 057193	COMPL. DATE 12/06/1973	TOTAL DEPTH 6730	PERF. N/A				
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			-0-
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-

BERGER				WELL #: 2	RRCID -> 057266	COMPL. DATE 01/03/1974	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
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-

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	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
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	057847	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	5684 PERF. N/A			
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	057996	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	6400 PERF. N/A			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013													

DEBERRY A		WELL #:		7	RRCID ->	058420	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5917 - 6267			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		9	RRCID ->	058474	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6075 PERF. 5088 - 5626			
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	058789	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5900 PERF. N/A			
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #:		3	RRCID ->	059329	COMPL. DATE	08/06/1974	TOTAL DEPTH	6516 PERF. N/A			
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD				WELL #:	4	RRCID ->	059374	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	6650	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY A				WELL #:	8	RRCID ->	059389	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 5598 - 6242	
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
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-

THOMSON "F"				WELL #:	2	RRCID ->	059531	COMPL. DATE	08/27/1974	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	2	N	-0-	-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	059590	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
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-

WARD				WELL #:	3	RRCID ->	059859	COMPL. DATE	01/30/1988	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 5557 - 6404	
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
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-

DEBERRY A				WELL #:	10	RRCID ->	060118	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5829 - 6226	
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
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-

WARD				WELL #:	5	RRCID ->	060149	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5590 - 6384	
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2	Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842														
WARD				WELL #:	6	RRCID ->	060260	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5775 - 6650						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	060713	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	7180	PERF. N/A						
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	061856	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	061980	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6368 - 6482						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	061981	COMPL. DATE	01/31/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5750 - 6217						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MECKEL "A"				WELL #:	9	RRCID ->	062006	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5841 - 6098						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	062069	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6330 - 6612						
08	DLQ	G-10	331	-0-	331	652	331	2				Y	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MECKEL "A" WELL #: 7 RRCID -> 062095 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 6182 PERF. N/A												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2		N	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		N	-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3		N	-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017												
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2		N	-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2		N	-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2		N	-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3		N	-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MECKEL "A" WELL #: 4 RRCID -> 063081 COMPL. DATE 01/24/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6283												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376												
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	2		N	-0-
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	162	2		N	-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	157	2		N	-0-
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-	129	2		N	-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	2		N	-0-
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	3		N	-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527												
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842														
STEEN		WELL #:		15	RRCID ->	075797	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	5860	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	AMT	CODE	BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		12	RRCID ->	076215	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5673 -	5705					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					

STEEN		WELL #:		19	RRCID ->	076216	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5287 -	5619					
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-					
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-					
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-					
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-					
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-					
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-					

MECKEL		WELL #:		13	RRCID ->	076217	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	N/A						
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013																		

STEEN		WELL #:		17	RRCID ->	076218	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5362 -	5671					
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-					
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-					
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-					
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-					
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-					
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-					

STEEN		WELL #:		18	RRCID ->	076929	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5340 -	5789					
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-					
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-					
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-					
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-					
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-					
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-					

DAVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	076989	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5405 -	5805					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-					
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-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865			
M O	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
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882			
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730			
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738			
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751			
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768			
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862											
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125											
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			-0-
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			-0-

MECKEL WELL #: 16 RRCID -> 080531 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5563 - 6096											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808											
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325											
08		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2		Y	-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		Y	-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312											
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		Y	-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		Y	-0-
01		527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3		Y	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000														
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305														
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490														
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
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-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290														
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
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-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326														
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
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-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991														
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DAVIS "D"		WELL #:		3	RRCID ->	091626	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5347 -	5860			
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
08	558 N	504	-0-	-54	-0-		504	2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091627	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6016 -	6324			
08	279 N	255	-0-	-24	-0-		255	2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	091629	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 6015 -	6692			
08	310 N	220	-0-	-90	-0-		220	2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	092433	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5470 -	5667			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				-0-
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-

HULL		WELL #:		3	RRCID ->	092830	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

HULL		WELL #:		4	RRCID ->	094515	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5614 -	5803			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	094517	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 6994 -	7090			
08	217 N	187	-0-	-30	-0-		187	2		N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	
SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044												
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
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-	
WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597												
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	Y	-0-		-0-	
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-	
HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985												
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876												
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1 9	N	1 8	-0-	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1 9	N	1 8	-0-	
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N		-0-	
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	2		N		-0-	
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2		N		-0-	
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3		N		-0-	
DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014												
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	Y	-0-		-0-	
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-	
DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795												
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878												
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
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-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974												
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
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-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085												
08		682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
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-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390												
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453												
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464												
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVIS "F"		WELL #:		3	RRCID ->	108733	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5366 - 5693	
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
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:		4	RRCID ->	108734	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5440 - 5572	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
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-

MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	108735	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5671 - 6010	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:		11	RRCID ->	125699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6139 - 6497	
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:		12	RRCID ->	126040	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5551 - 6523	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		22	RRCID ->	126145	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5327 - 6023	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	126257	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5381 - 5751	
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
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		21R	RRCID ->	126461	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 5195 - 5550	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		24	RRCID ->	126793	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5207 - 5911	
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
10		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2	N	-0-			-0-
11		690 N	679	-0-	-11	-0-	679 2	N	-0-			-0-
12		744 N	677	-0-	-67	-0-	677 2	N	-0-			-0-
01		713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		19	RRCID ->	126946	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5072 - 5720	
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-			-0-

THOMSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	127057	COMPL. DATE	01/03/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5076 - 5119	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	128704	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5313 - 5722	
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:		3	RRCID ->	132648	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 5551 - 6194	
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			-0-
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-			-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
01		682 N	632	-0-	-50	-0-	632 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 #:	4	RRCID ->	132649	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5446 - 5982
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	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-			-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-	
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-	

DAVIS				WELL #:	4	RRCID ->	133118	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5263 - 5561
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-	
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2	Y	-0-			-0-	
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2	Y	-0-			-0-	
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-			-0-	

DAVIS "D"				WELL #:	4	RRCID ->	133119	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416 - 5650
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-	
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2	N	-0-			-0-	
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-			-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-	

DEBERRY				WELL #:	4	RRCID ->	133120	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5503 - 6148
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-	
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			-0-	
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-	
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-			-0-	

WARD, J. W. -118-				WELL #:	4	RRCID ->	133262	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858 - 6768
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2	N	-0-			-0-	
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-			-0-	
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-			-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-	

DAVIS "F"				WELL #:	2T	RRCID ->	133607	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5385 - 5742
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-	
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2	N	-0-			-0-	
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-	
11	930 N	683	-0-	-247	-0-	683	2	N	-0-			-0-	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-	
01	961 X	782	-0-	-179	-0-	782	3	N	-0-			-0-	

WARD				WELL #:	13	RRCID ->	133608	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5828 - 6750
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WARD				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
				14	133609	02/05/1990	7050	5816	- 6698						
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
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-				-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-				-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-				-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	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-
				17	133610	02/06/1990	6800	5651	- 6508						
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-				-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-				-0-
				16	133989	02/07/1990	6704	5520	- 6403						
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-				-0-
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-
				13	134305	08/23/1999	6673	5835	- 6465						
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
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-
				26	134354	04/03/1990	5900	5336	- 5720						
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
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-
				16	134373	03/30/1990	6700	5572	- 6332						
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-				-0-
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-
				15	134436	04/08/1990	6300	5519	- 6192						
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335														
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
08		744 N	718	-0-	-26	-0-		718 2		N	-0-			-0-
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	2 9	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-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838														
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713														
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305														
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386														
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937 2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242														
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187														
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764																
M	O	ALLOW 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
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
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-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029																
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				-0-
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-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000																
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
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-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088																
08		899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-				-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084																
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474																
08		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-				-0-
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-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568																
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	135166	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5569 - 6234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #:		10	RRCID ->	135204	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5626 - 6427	
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY		WELL #:		5	RRCID ->	135205	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5587 - 6237	
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2	Y	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	135206	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5577 - 6233	
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2	N	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #:		12	RRCID ->	135211	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5623 - 6342	
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	Y	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #:		6	RRCID ->	135212	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5687 - 6494	
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY		WELL #:		6	RRCID ->	135232	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5542 - 6016	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
DEBERRY-BERGER UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08		248 N	229	-0-	-19	-0-		229	2	N	-0-			-0-			
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-			

DEBERRY-BERGER UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2	Y	-0-			-0-			
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-			

DEBERRY										WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031	
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2	N	-0-			-0-			
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-			

DEBERRY										WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2	N	-0-			-0-			
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-			

BARTON										WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376	
08		248 N	219	-0-	-29	-0-		219	2	N	-0-			-0-			
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-			

BERGER										WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320	
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	2	N	-0-			-0-			
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-			

BARTON										WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		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														
BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398														
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
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-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330														
08		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467														
08		744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334														
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183														
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD		WELL #:		19	RRCID ->	136376	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5686 -	6478
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	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-	
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-	

WARD		WELL #:		18	RRCID ->	136780	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5581 -	6363
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-	
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-	

WARD		WELL #:		20	RRCID ->	136785	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5644 -	6483
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
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-	

WARD, J. W. -118-		WELL #:		5	RRCID ->	136789	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5774 -	6651
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
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-	

DAVIS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	136790	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5449 -	5696
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-		-0-	
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-	

WARD		WELL #:		22	RRCID ->	137111	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5666 -	6565
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
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-	

WARD		WELL #:		23	RRCID ->	137112	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5560 -	6456
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-		-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636										
M	O	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
08		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2	Y	-0-	-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602										
08		620 N	538	-0-	-82	-0-	538 2	N	-0-	-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574										
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
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-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585										
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070										
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-	-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538										
08		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2	N	-0-	-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DEBERRY "A"				WELL #: 24	RRCID -> 138585	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5654	- 6297		
M O	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	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY "A"				WELL #: 25	RRCID -> 138586	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5647	- 6312		
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2	N	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY "A"				WELL #: 27	RRCID -> 138587	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 5820	- 6054		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY "A"				WELL #: 29	RRCID -> 138589	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5807	- 6364		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY "A"				WELL #: 32	RRCID -> 138590	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5800	- 6490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-	

DEBERRY "A"				WELL #: 33	RRCID -> 138591	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5725	- 6487		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		-0-	

DEBERRY "A"				WELL #: 35	RRCID -> 139012	COMPL. DATE 05/18/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5796	- 6562		
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY "A"		WELL #:		36	RRCID ->	139013	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5852 -	6349	
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
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139364	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5906 -	6595	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WARD		WELL #:		25	RRCID ->	139370	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5600 -	6472	
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
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-

HALBERT		WELL #:		7	RRCID ->	139380	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6006 -	6990	
08		434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2	N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		28	RRCID ->	139383	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5292 -	5626	
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		27	RRCID ->	139384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5092 -	5424	
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139617	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5744 -	6558	
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
DEBERRY-HALBERT UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 139623		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644	
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			
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-			-0-			
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-			

DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 139635		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264	
08		155 N	33	-0-	-122	-0-		33 2		N	-0-			-0-			
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-			

DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-			

DEBERRY "A"										WELL #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		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	
08		62 N	43	-0-	-19	-0-		43 2		N	-0-			-0-			
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-			

WARD										WELL #: 26		RRCID -> 139979		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300	
08		310 N	178	-0-	-132	-0-		178 2		N	-0-			-0-			
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-			

WARD										WELL #: 27		RRCID -> 139980		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248														
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634														
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
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-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120														
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198														
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		21	RRCID ->	144246	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5294 - 5476
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
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	144872	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5350 - 5650
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:		5	RRCID ->	144873	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5252 - 5742
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2	N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:		21	RRCID ->	145799	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5816 - 6704
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		30	RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5288 - 5778
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	Y	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		29	RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5376 - 5620
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		20	RRCID ->	145930	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5282 - 5744
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & GAS TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD		WELL #:		28	RRCID ->	145951	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5694 - 6452	
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
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		8	RRCID ->	145978	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5746 - 6658	
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	146055	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5328 - 5822	
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:		7	RRCID ->	146076	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5592 - 5970	
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #:		5	RRCID ->	146398	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5328 - 5758	
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		7	RRCID ->	146562	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5684 - 6512	
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		31	RRCID ->	146914	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5126 - 5468	
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BERGER		WELL #:		14	RRCID ->	146956	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5610 - 6287	
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
08		1054 N	913	-0-	-141	-0-	913 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147112	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5324 - 5822	
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		23	RRCID ->	147178	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5543 - 6014	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		29	RRCID ->	147218	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5678 - 6592	
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		30	RRCID ->	148636	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5646 - 6571	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		31	RRCID ->	148637	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	5392 - 6238	
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		32	RRCID ->	148639	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5562 - 6367	
08		713 N	612	-0-	-101	-0-	612 2		Y	-0-			-0-
09		750 N	577	-0-	-173	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
11		600 N	543	-0-	-57	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD		WELL #:	34	RRCID ->	148644	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	5671 - 6539	
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
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 2		N	-0-			-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2		N	-0-			-0-
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		N	-0-			-0-
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 2		N	-0-			-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	37	RRCID ->	148646	COMPL. DATE	01/30/1994	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5522 - 6326	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:	35	RRCID ->	148730	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5576 - 6340	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:	8	RRCID ->	148797	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	5493 - 6148	
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:	36	RRCID ->	148798	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5549 - 6350	
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #:	7	RRCID ->	149150	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5443 - 5945	
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #:	8	RRCID ->	149178	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5537 - 6116	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BERGER				WELL #: 16	RRCID -> 149528	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5510	- 6282			
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
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-			-0-
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-

BERGER				WELL #: 17	RRCID -> 149532	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 6537	PERF. 5616	- 6290			
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS				WELL #: 6	RRCID -> 149537	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5400	- 5772			
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3		Y	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 8	RRCID -> 149538	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 5420	- 5779			
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 6	RRCID -> 149539	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5520	- 5729			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-

WARD				WELL #: 33	RRCID -> 149540	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5697	- 6491			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			-0-
12	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 2		N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-

BERGER				WELL #: 15	RRCID -> 149555	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 6513	PERF. 5518	- 6298			
08	806 N	615	-0-	-191	-0-	615 2		Y	-0-			-0-
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		Y	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2		Y	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-			-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BERGER		WELL #:		18	RRCID ->	149556	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5536 -	6262	
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
08		899 N	636	-0-	-263	-0-	636 2		Y	-0-			-0-
09		780 N	626	-0-	-154	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
10		682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
11		630 N	567	-0-	-63	-0-	567 2		Y	-0-			-0-
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	541 3		Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		20	RRCID ->	149557	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 5638 -	6360	
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	270	-0-	-210	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
10		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:		9	RRCID ->	149620	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 5952 -	6900	
08		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		26	RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5368 -	5720	
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		27	RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5324 -	5718	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		34	RRCID ->	149631	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5294 -	5514	
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		25	RRCID ->	150018	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5382 -	5780	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVIS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	150338	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5322 -	5834	
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
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		33	RRCID ->	150342	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5218 -	5712	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		35	RRCID ->	150343	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5344 -	5702	
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:		38	RRCID ->	150344	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5537 -	6342	
08	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	422	232	2	Y	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:		39	RRCID ->	150345	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 5614 -	6498	
08	DLQ G-10	242	-0-	242	-0-	481	242	2	Y	-0-			-0-
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-

BERGER		WELL #:		19	RRCID ->	150419	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5610 -	6287	
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS E		WELL #:		9	RRCID ->	150426	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5458 -	5914	
08	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	301	150	2	Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338												
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
08		713 N	683	-0-	-30	-0-	683 2	N	-0-			-0-
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-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168												
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596												
08		465 N	242	-0-	-223	-0-	242 2	N	-0-			-0-
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-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776												
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645												
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782												
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-			-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943												
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076																	
M	O	ALLOW 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
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
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-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478																	
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640																	
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915																	
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
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-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668																	
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 30 RRCID -> 153627 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5608 - 6064																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WARD				WELL #: 47	RRCID -> 153699	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH 6656	PERF. 5726	- 6632		
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
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
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-

MECKEL				WELL #: 32	RRCID -> 153702	COMPL. DATE 03/07/1995	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5578	- 6098		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
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-

MECKEL				WELL #: 33	RRCID -> 153707	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 5856	PERF. 5376	- 5792		
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 3		Y	-0-		-0-

DAVIS				WELL #: 10	RRCID -> 153720	COMPL. DATE 03/11/1995	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5313	- 5626		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-

DAVIS "D"				WELL #: 7	RRCID -> 153755	COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 5368	- 5872		
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 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	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-		-0-

WARD				WELL #: 42	RRCID -> 153897	COMPL. DATE 03/17/1995	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 5698	- 6530		
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		N	-0-		-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 31	RRCID -> 153900	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 6131	PERF. 5426	- 5884		
08	1240 N	808	-0-	-432	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1342 2	28 9	Y	25	25 8	-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341 2	17 9	Y	15	15 8	-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-		-0-
12	1426 N	961	-0-	-465	-0-	961 2		Y	-0-		-0-
01	1364 N	837	-0-	-527	-0-	837 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
09		450 N	203	-0-	-247	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448														
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696														
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552														
08		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474														
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774														
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS "E"				WELL #: 10	RRCID -> 154373	COMPL. DATE 01/05/1998	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5452	- 5836		
M	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
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		Y	-0-		-0-

DAVIS "B"				WELL #: 11	RRCID -> 154377	COMPL. DATE 04/19/1995	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5412	- 5933		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		-0-

DEBERRY				WELL #: 9	RRCID -> 154387	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5504	- 6164		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY				WELL #: 10	RRCID -> 154392	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5481	- 6142		
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY				WELL #: 11	RRCID -> 154393	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5352	- 5926		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		-0-
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-

HALBERT				WELL #: 10	RRCID -> 154577	COMPL. DATE 04/23/1995	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 5962	- 6925		
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "B"				WELL #: 10	RRCID -> 154584	COMPL. DATE 04/05/1995	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5440	- 5836		
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246														
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391														
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640														
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478														
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440														
08		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337														
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468														
M O	ALLOW 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
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
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-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080														
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530														
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
09	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
11	450 X	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
12	465 X	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929														
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712														
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462														
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 6032														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL				WELL #: 37	RRCID -> 155060	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5445	- 5854			
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
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #: 13	RRCID -> 155061	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5414	- 6078			
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-			-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620 2		N	-0-			-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-			-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #: 11	RRCID -> 155065	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5537	- 5928			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 6	RRCID -> 155076	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5919	- 6848			
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 9	RRCID -> 155079	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 5922	- 6800			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 10	RRCID -> 155082	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 6729	PERF. 5690	- 6532			
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
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-

STEEN				WELL #: 42	RRCID -> 155095	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 5682	PERF. 5150	- 5510			
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS "F"				WELL #: 8	RRCID -> 155097	COMPL. DATE 05/21/1995	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5312	-	5784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN				WELL #: 43	RRCID -> 155099	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 5334	-	5730
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		-0-
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-

BERGER				WELL #: 23	RRCID -> 156424	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 5652	-	6344
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N	-0-		-0-
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-

BERGER				WELL #: 24	RRCID -> 156425	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5548	-	6132
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		Y	-0-		-0-
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-

STEEN				WELL #: 41	RRCID -> 159005	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5275	-	5546
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "E"				WELL #: 12	RRCID -> 159006	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5479	-	5884
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 159458	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5886	-	6296
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY		WELL #:		14	RRCID ->	159870	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5470 - 6170
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	
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-			-0-	
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-	

STEEN		WELL #:		44	RRCID ->	164221	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5460 - 5622
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
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-	

DAVIS "E"		WELL #:		13	RRCID ->	164223	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5428 - 5836
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2	N	-0-			-0-	
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:		40	RRCID ->	164225	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	5752 - 6566
08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224 2	N	-0-			-0-	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-			-0-	
10	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 2	N	-0-			-0-	
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-			-0-	
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-			-0-	
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-			-0-	

MECKEL		WELL #:		39	RRCID ->	164640	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5288 - 5664
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-			-0-	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	164645	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5608 - 6216
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:		42	RRCID ->	164649	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5810 - 6576
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY		WELL #:		15	RRCID ->	164652	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5522 - 6198
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
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	164850	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5918 - 6636
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		49	RRCID ->	165090	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5578 - 6326
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		50	RRCID ->	165094	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5518 - 6062
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:		8	RRCID ->	175175	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5706 - 5780
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BARTON		WELL #:		11	RRCID ->	177406	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5655 - 6412
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #:		11	RRCID ->	177409	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5474 - 5592
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404															
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		
08		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-		-0-			
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-			

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800															
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1387	2	15	9	N	14	14	8	-0-
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-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695															
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N			-0-			-0-
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-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420															
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N			-0-			-0-
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-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-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-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258															
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N			-0-			-0-
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-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132															
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2	N			-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVIS		WELL #:		13	RRCID ->	178405	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5320 - 5590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		42	RRCID ->	178406	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5515 - 5710	
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
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-

WARD		WELL #:		49	RRCID ->	178407	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5580 - 6294	
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2	N	-0-			-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-			-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-			-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2	N	-0-			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-			-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		50	RRCID ->	178408	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5630 - 6339	
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5635 - 6170	
08	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2	N	-0-			-0-
09	480	N	113	-0-	-367	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2	N	-0-			-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5775 - 6255	
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5715 - 6462	
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BARTON		WELL #:		12	RRCID ->	179125	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5704 - 6468	
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
08		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
09		990 N	970	-0-	-20	-0-	970 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2		N	-0-			-0-
11		990 N	944	-0-	-46	-0-	944 2		N	-0-			-0-
12		992 N	784	-0-	-208	-0-	784 2		N	-0-			-0-
01		992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		57	RRCID ->	179199	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5682 - 6444	
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
01		775 N	647	-0-	-128	-0-	647 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		55	RRCID ->	179469	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5892 - 6250	
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		45	RRCID ->	180097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5554 - 5704	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #:		14	RRCID ->	180459	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5720 - 6396	
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	180474	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5892 - 6530	
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	180861	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5962 - 6580	
08		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602												
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
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
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-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442												
08		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730												
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228												
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518												
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500												
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616												
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-
09		870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2		N	-0-
10		899 N	883	-0-	-16	-0-	883 2		N	-0-
11		870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-
12		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-
01		868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3		N	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328										
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-
11		540 N	502	-0-	-38	-0-	502 2		N	-0-
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		N	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028										
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740										
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446										
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-
*01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424										
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		N	-0-
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3		N	-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630										
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	182055	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	5636 - 5664
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
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	182069	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	5410 - 5750
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2		N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #:		48	RRCID ->	182083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5518 - 5744
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	182670	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5620 - 5996
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:		14	RRCID ->	182674	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5838 - 5848
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #:		12	RRCID ->	182677	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	5728 - 5911
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		16	RRCID ->	182683	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	5698 - 6152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MECKEL "A"				WELL #: 17	RRCID -> 182686	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 5658	- 5990		
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	
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	430 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

MECKEL				WELL #: 46	RRCID -> 182698	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 5886	PERF. 5460	- 5676		
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL				WELL #: 53	RRCID -> 182699	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 5995	PERF. 5570	- 5751		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STEEN				WELL #: 50	RRCID -> 182733	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5400	- 5550		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-	-0-	

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 182743	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5720	- 6141		
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-	-0-	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-	
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 12	RRCID -> 182761	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5950	- 6326		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-	
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	

MARTIN				WELL #: 9	RRCID -> 183110	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 5368	- 5436		
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-	-0-	
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N	-0-	-0-	
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-	-0-	
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-	-0-	
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-	-0-	
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		47	RRCID ->	183122	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5654 - 5676
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
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		49	RRCID ->	183123	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5375 - 5685
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-		-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-		-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-		-0-
11	570 N	340	-0-	-230	-0-	340	2		N	-0-		-0-
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-		-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		50	RRCID ->	183124	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5680 - 5700
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

MECKEL		WELL #:		51	RRCID ->	183128	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5642 - 5742
08	INC G-10	2	-0-	2	5	2	2		N	-0-		-0-
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-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5672 - 6066
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		47	RRCID ->	183131	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	5385 - 5640
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:		57	RRCID ->	183132	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5368 - 5635
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//			84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//			385842								
STEEN		WELL #:			49	RRCID ->	183406	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5335 - 5565	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:			52	RRCID ->	183407	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5343 - 5485	
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:			44	RRCID ->	183717	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5442 - 5721	
08	589 N	367	-0-	-222	-0-	367	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:			10	RRCID ->	184105	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 5630 - 5794	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:			11	RRCID ->	184114	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5695 - 5912	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:			13	RRCID ->	184116	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794 - 5918	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MECKEL "A"		WELL #:			14	RRCID ->	184117	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 5830 - 6128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
STEEN		WELL #:		59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567	
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
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:		55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:		56		RRCID -> 184193		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222	
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 2		N	-0-		-0-
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-

THOMSON "C"		WELL #:		5		RRCID -> 184199		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376	
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
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-

THOMSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 184235		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14 1	389 2	N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:		16		RRCID -> 184380		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 5938	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

MECKEL "A"		WELL #:		15		RRCID -> 184562		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MECKEL "A"				WELL #: 18	RRCID -> 184563	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6182	- 6318						
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
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	-		92	2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"				WELL #: 19	RRCID -> 184567	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5896	- 5944						
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	-		44	2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"				WELL #: 20	RRCID -> 184568	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 5886	- 6022						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-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-

MECKEL				WELL #: 54	RRCID -> 184586	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 6071	PERF. 5560	- 5646						
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	-		267	2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL				WELL #: 57	RRCID -> 184589	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5492	- 5612						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-					N	-0-			-0-
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-

STEEN				WELL #: 58	RRCID -> 184591	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 5905	PERF. 5496	- 5760						
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	-		523	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 185058	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 5986	- 6614						
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	-		175	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)															
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09		660 N	640	-0-	-20	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10		682 N	657	-0-	-25	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
11		660 N	604	-0-	-56	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12		651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614															
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12		310 N	122	-0-	-188	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		310 N	142	-0-	-168	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725															
08		434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	15	1	400	2	N	-0-		-0-
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-		-0-
10		434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-		-0-
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	-0-	14	1	334	2	N	-0-		-0-
12		403 N	317	-0-	-86	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-		-0-
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494															
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11		360 N	320	-0-	-40	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570															
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842													
DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5926 - 5979					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5868 - 6386					
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 5956 - 6688					
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-				-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-				-0-
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3		N	-0-				-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6108 - 6684					
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-				-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-				-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-				-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5648 - 5788					
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5362 - 5996					
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-				-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2		N	-0-				-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2		N	-0-				-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-				-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5618 - 5778					
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-				-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-				-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	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									
MECKEL "A"				WELL #: 23	RRCID -> 187748	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5944	- 6046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
MECKEL "A"				WELL #: 24	RRCID -> 187750	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5974	- 6062			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MECKEL "A"				WELL #: 22	RRCID -> 187751	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5896	- 6012			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MECKEL "A"				WELL #: 25	RRCID -> 187753	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5538	- 5910			
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
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-
MECKEL "A"				WELL #: 21	RRCID -> 187754	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5882	- 5938			
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
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-
MECKEL "A"				WELL #: 26	RRCID -> 187756	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5624	- 5940			
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741 2		N	-0-			-0-
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-
MECKEL "A"				WELL #: 27	RRCID -> 187757	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5754	- 5950			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW 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
08	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	62	1	1696	2	N	-0-			-0-
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-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DAVIS "C" WELL #: 23 RRCID -> 188793 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5681 - 5808

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

08	217 N	194	-0-	-23	-0-		194 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

08	403 N	202	-0-	-201	-0-		202 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

08	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MECKEL "A" WELL #: 36 RRCID -> 189653 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6078 - 6104

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SONORA (CANYON UPPER)														CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SUTTON											
MECKEL "A"										WELL #:	35	RRCID ->	189655	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5892	-	6188						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
MECKEL "A"														WELL #:	39	RRCID ->	189661	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5938	-	6262		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-									
MECKEL "A"														WELL #:	45	RRCID ->	189662	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670	-	5948		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-									
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-									
10	124 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-									
11	120 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-									
12	124 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-									
01	93 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-									
MECKEL "A"														WELL #:	28	RRCID ->	190256	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5787	-	6024		
08	62 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-									
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-									
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-									
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-									
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-									
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-									
THOMSON "A"														WELL #:	10	RRCID ->	190302	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5036	-	5839		
08	682 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-									
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	N	-0-					-0-									
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	-0-					-0-									
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-									
12	651 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	N	-0-					-0-									
01	744 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	N	-0-					-0-									
MARTIN														WELL #:	13	RRCID ->	190553	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5379	-	5452		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
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-									

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
MARTIN		WELL #: 14			RRCID -> 190555	COMPL. DATE 01/27/2002	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5588	- 5634				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
MARTIN		WELL #: 15			RRCID -> 190568	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5642	- 5802				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
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-
MARTIN		WELL #: 17			RRCID -> 190571	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5636	- 5729				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #: 19			RRCID -> 190572	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5604	- 5620				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
DAVIS "C"		WELL #: 27			RRCID -> 192371	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5644	- 5824				
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
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-
DAVIS "C"		WELL #: 24			RRCID -> 192374	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5574	- 5894				
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
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-
DAVIS "C"		WELL #: 25			RRCID -> 192377	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5628	- 5692				
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898												
08	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		N	-0-		-0-
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	1 8	-0-
01	1116 N	878	-0-	-238	-0-	878	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538												
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904												
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 36 RRCID -> 192385 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5658 - 5781												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799												
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870												
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)				//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				//CONT.//	385842							
DAVIS "C"				WELL #:	31	RRCID ->	192415	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5380 - 5662
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	EOM BALANCE
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"				WELL #:	30	RRCID ->	192416	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	5971	PERF. 5641 - 5766
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"				WELL #:	35	RRCID ->	192417	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 5694 - 5802
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

DAVIS "C"				WELL #:	38	RRCID ->	192418	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5515 - 5806
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"				WELL #:	18	RRCID ->	192514	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5682 - 5754
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "C"				WELL #:	32	RRCID ->	192516	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 5592 - 5806
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-		-0-
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-

MECKEL "A"				WELL #:	40	RRCID ->	192750	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5958 - 6110
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MECKEL "A"		WELL #:		42	RRCID ->	192751	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5842 -	6150			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MECKEL		WELL #:		60	RRCID ->	193560	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5678 -	5885			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	-0-	351	2			N	-0-				-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		61	RRCID ->	193564	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5554 -	5682			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MECKEL		WELL #:		59	RRCID ->	193579	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5677 -	5810			
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
09	930 N	810	-0-	-120	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
11	900 N	697	-0-	-203	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		62	RRCID ->	193580	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5398 -	5696			
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		63	RRCID ->	193581	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5498 -	5822			
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #:		44	RRCID ->	193582	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 -	6068			
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
10	403 N	166	-0-	-237	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//	385842										
MECKEL "A"		WELL #:	43		RRCID ->	193583		COMPL. DATE	07/06/2002		TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5920 - 6006	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

MECKEL "A"		WELL #:	47		RRCID ->	193584		COMPL. DATE	08/05/2002		TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6156 - 6458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

MECKEL "A"		WELL #:	48		RRCID ->	193588		COMPL. DATE	08/26/2002		TOTAL DEPTH	6411 PERF. 5856 - 6201	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECKEL "A"		WELL #:	11		RRCID ->	193589		COMPL. DATE	09/05/2002		TOTAL DEPTH	6613 PERF. 5817 - 5864	
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-		-0-	
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-	

MECKEL "A"		WELL #:	46		RRCID ->	193590		COMPL. DATE	09/11/2002		TOTAL DEPTH	6269 PERF. 5736 - 5944	
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
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-	

MECKEL "A"		WELL #:	50		RRCID ->	193591		COMPL. DATE	10/02/2002		TOTAL DEPTH	6514 PERF. 5862 - 6012	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-	
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-	

MECKEL "A"		WELL #:	51		RRCID ->	193592		COMPL. DATE	11/03/2002		TOTAL DEPTH	6272 PERF. 5618 - 5989	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848															
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	EOM BALANCE
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790															
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118															
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	49	1	166	2	N	-0-				-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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															
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
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-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616															
08	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-				-0-
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-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216															
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084													
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	
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	49	1	112	2	N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952													
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-	-0-	
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-	

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484													
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	8	-0-
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	1	9	N	1	8	-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-	-0-	

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140													
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	2	N	-0-	-0-	
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-
01	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	57	1	1405	3	N	-0-	-0-	

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858													
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696													
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEEN				WELL #: 72	RRCID -> 198784	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5880	-	5892		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 198802	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 6824	PERF. 5816	-	6386		
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2				N	-0-	-0-
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-

DAVIS "C"				WELL #: 39	RRCID -> 199435	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5696	-	5822		
08	806 N	524	-0-	-282	-0-	87 1	437 2			N	-0-	-0-
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		2 8	N	-0-	-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 199449	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 6421	PERF. 5620	-	6012		
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	87 1	525 2			N	-0-	-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	84 1	592 2		2 8	N	-0-	-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87 1	656 2		2 8	N	-0-	-0-
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		3 8	N	-0-	-0-
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	87 1	603 3		2 8	N	-0-	-0-

STEEN				WELL #: 60	RRCID -> 199490	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5560	-	5656		
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2				N	-0-	-0-
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-

STEEN				WELL #: 62	RRCID -> 199521	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5130	-	5224		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEEN				WELL #: 63	RRCID -> 199527	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5186	- 5456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377 2			N	-0-	-0-
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-

STEEN				WELL #: 66	RRCID -> 199534	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 5175	- 5944			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEEN				WELL #: 64	RRCID -> 199537	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5350	- 5518			
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487 2	1 9		N	1	1 8
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-

STEEN				WELL #: 65	RRCID -> 199539	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 6116	PERF. 5302	- 5548			
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-	-0-
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-

STEEN				WELL #: 67	RRCID -> 199540	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5178	- 5892			
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-	-0-
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-

STEEN				WELL #: 69	RRCID -> 199541	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 5817	PERF. 5187	- 5378			
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	-0-
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-

MECKEL				WELL #: 64	RRCID -> 199749	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5933	PERF. 5317	- 5512			
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298												
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
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328												
08		434 N	412	-0-	-22	-0-	87	1	N	-0-		-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	87	1	N	-0-		-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	84	1	N	-0-		-0-
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	87	1	N	-0-		-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	87	1	N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340												
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-		-0-
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-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394												
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2	N	-0-		-0-
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-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740												
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
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-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120												
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	87	1	N	-0-		-0-
11		450 N	399	-0-	-51	-0-	84	1	N	-0-		-0-
12		434 N	386	-0-	-48	-0-	84	1	N	-0-		-0-
*01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

08	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	2	N	-0-		-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1064	2	N	-0-		-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	N	-0-		-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	N	-0-		-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	-0-	49	1	974	3	N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//			84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//			385842										
MARTIN		WELL #:			28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5860 - 6012		
M	O	ALLOW 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
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	87	1	1036	2	N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:			59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 5830 - 6202		
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:			60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5699 - 5979		
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:			61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6093 - 6123		
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:			62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 5744 - 5864		
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:			64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5742 - 5778		
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:			40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5462 - 5662		
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	2	N	-0-				-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	2	N	1	1	8		-0-
								1	9								
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1286	2	N	-0-				-0-
11		1470 N	1037	-0-	-433	-0-	-0-	47	1	990	2	N	-0-				-0-
12		1488 N	822	-0-	-666	-0-	-0-	49	1	773	2	N	-0-				-0-
01		1333 N	647	-0-	-686	-0-	-0-	49	1	598	3	N	-0-				-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606																	
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
10		930 N	677	-0-	-253	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
11		900 N	259	-0-	-641	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
12		930 N	121	-0-	-809	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01		682 N	559	-0-	-123	-0-	-0-	559	3			N	-0-				-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670																	
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446																	
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478																	
08		527 N	473	-0-	-54	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
09		510 N	450	-0-	-60	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
01		465 N	432	-0-	-33	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333																	
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-				-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
11		1710 N	1438	-0-	-272	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
12		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
01		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	-0-	1509	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598													
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641													
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522													
08		527 N	321	-0-	-206	-0-		321	2	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536													
08		248 N	195	-0-	-53	-0-		195	2	N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056													
08		558 N	448	-0-	-110	-0-		93	1	355	2	N	-0-
09		570 N	430	-0-	-140	-0-		90	1	340	2	N	-0-
10		558 N	473	-0-	-85	-0-		93	1	380	2	N	-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-		90	1	417	2	N	-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-		93	1	436	2	N	-0-
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-		93	1	406	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	1178 N	985	-0-	-193	-0-	985 2			N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356												
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2			N	-0-		-0-
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-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456												
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2			N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860												
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2			N	-0-		-0-
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-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890												
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-		-0-
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-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037												
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2			N	-0-		-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538												
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2			N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	64	1	396	2	N	-0-		-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	62	1	363	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
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-
						3	9						
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #:		11	RRCID ->	206091	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5448 -	5576
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN		WELL #:		75	RRCID ->	206092	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5284 -	5953
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:		16	RRCID ->	206096	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	5384 -	5722
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		75	RRCID ->	206097	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5510 -	6182
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		76	RRCID ->	206098	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	5304 -	5588
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
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-

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 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	
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL		WELL #:		75	RRCID ->	206102	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5476 - 5658
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
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-	

DAVIS "E"		WELL #:		15	RRCID ->	206104	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5394 - 5794
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
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-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	206105	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5550 - 6210
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	
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-	

THOMSON		WELL #:		11	RRCID ->	206244	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4698 - 5338
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL		WELL #:		74	RRCID ->	206502	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5522 - 5626
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
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-	

MECKEL		WELL #:		79	RRCID ->	206566	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	6117	PERF. 5375 - 5566
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

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	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864															
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028															
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	227	2	4	9	N	4	4 8		-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368															
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516															
08	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	3 8		-0-
01	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	-0-	1488	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08		1302 N	1286	-0-	-16	-0-		64	1	1222	2	N	-0-	-0-								
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								
								2	9													
12		1209 N	1116	-0-	-93	-0-		64	1	1049	2	N	3	3 8								
								3	9													
01		1147 N	1097	-0-	-50	-0-		64	1	1033	3	N	-0-	-0-								

STEEN													WELL #: 77		RRCID -> 208162		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5274 - 5676	
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-	-0-								
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-								

STEEN													WELL #: 76		RRCID -> 208163		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5346 - 5988	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-	-0-								
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-								

DAVIS "F"													WELL #: 10		RRCID -> 208240		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5330 - 5618	
08		341 N	324	-0-	-17	-0-		324	2			N	-0-	-0-								
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-								

DEBERRY MECKEL UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 208484		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6419		PERF. 5726 - 6232	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-								
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-								

STEEN													WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5013 - 5838	
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2			N	-0-	-0-								
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-								

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) 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
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526														
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 6247														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626														
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
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-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935														
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285														
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398														
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
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-

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	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
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 73	RRCID ->	209510	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 5641 -	6290		
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	64	1	295	2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 67	RRCID ->	209890	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5856 -	6618		
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 70	RRCID ->	209895	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5824 -	6578		
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-			-0-
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-

MECKEL				WELL #: 80	RRCID ->	210349	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5496 -	5755		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
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-

WARD				WELL #: 56	RRCID ->	210360	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5850 -	6752		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 72	RRCID ->	210365	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6764	PERF. 5920 -	6650		
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-			-0-
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-

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	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
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	767 2	N	-0-			-0-
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-

CREEK				WELL #: 9701	RRCID -> 210397	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5622	- 6002			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

DEBERRY "A"				WELL #: 69	RRCID -> 210418	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 6727	PERF. 5897	- 6564			
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
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-

WARD				WELL #: 57	RRCID -> 210424	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 5756	- 6692			
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
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-

WARD				WELL #: 55	RRCID -> 210444	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5871	- 6718			
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14 2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 71	RRCID -> 210494	COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 5796	- 6532			
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	602 2	N	-0-			-0-
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-

WARD				WELL #: 51	RRCID -> 210495	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 5704	- 6529			
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
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	1	1	8	-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494 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 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
08	440	N	440	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	465	N	410	-0-	-55	410	2			N	-0-			-0-
11	420	N	309	-0-	-111	309	2			N	-0-			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	428	2			N	-0-			-0-
01	403	N	386	-0-	-17	386	3			N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:		11	RRCID ->	210515	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	5979 - 6952		
08	276	N	276	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	233	2			N	-0-			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	235	2			N	-0-			-0-
11	270	N	235	-0-	-35	235	2			N	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	206	2			N	-0-			-0-
01	248	N	238	-0-	-10	238	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		78	RRCID ->	210517	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5552 - 6206		
08	62	N	6	-0-	-56	6	2			N	-0-			-0-
09	11	N	5	-0-	-6	5	2			N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	117	2			N	-0-			-0-
11	6	N	2	-0-	-4	2	2			N	-0-			-0-
12	5	N	2	-0-	-3	2	2			N	-0-			-0-
*01	438	X	438	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		11	RRCID ->	210548	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5908 - 6840		
08	821	N	821	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
11	780	N	735	-0-	-45	735	2			N	-0-			-0-
12	930	N	788	-0-	-142	788	2			N	-0-			-0-
01	1054	N	798	-0-	-256	798	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		77	RRCID ->	210562	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5602 - 6080		
08	186	N	186	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	179	2			N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	184	2			N	-0-			-0-
11	180	N	176	-0-	-4	176	2			N	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	180	2			N	-0-			-0-
01	186	N	178	-0-	-8	178	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		54	RRCID ->	210565	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5884 - 6810		
08	186	N	164	-0-	-22	164	2			N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		53	RRCID ->	210567	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5962 - 6878		
08	223	N	223	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	217	N	207	-0-	-10	207	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 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
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #:	82	RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5368 - 5536	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
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-

MECKEL		WELL #:	81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5338 - 5632	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:	86	RRCID ->	210685	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5360 - 5600	
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:	82	RRCID ->	210772	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5136 - 5346	
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	210809	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5540 - 6100	
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:	83	RRCID ->	210845	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5341 - 5667	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		558 N	241	-0-	-317	-0-		241	2	N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134														
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2	N	-0-			-0-
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-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794														
08		775 N	768	-0-	-7	-0-		132	1	636	2	N	-0-	-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240														
08		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2	N	-0-			-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802														
08		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2	N	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732														
08		465 N	454	-0-	-11	-0-		454	2	N	-0-			-0-
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-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879														
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-		-0-
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-

MARTIN		WELL #:		31	RRCID ->	211255	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5306 - 5334	
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #:		15	RRCID ->	212114	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6154	PERF. 5384 - 5492	
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
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-

DEBERRY		WELL #:		16	RRCID ->	212199	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5550 - 6104	
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "D"		WELL #:		12	RRCID ->	212315	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 5416 - 5814	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:		14	RRCID ->	212992	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5606 - 5893	
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:		16	RRCID ->	213046	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5302 - 5502	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630														

08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938														

08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558														

08		806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445														

08		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605														

08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724														

08		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2		N	-0-			-0-
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-

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	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
08		713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650												
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544												
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
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-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346												
08		620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-		-0-
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-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992												
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	211 1	821 2		N	2	2 8		-0-
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-

BEN MITTEL		WELL #:		8	RRCID ->	213957	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	5682 - 6034	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #:		7	RRCID ->	214005	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6032 - 6280	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS		WELL #:		18	RRCID ->	218905	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5298 - 5580	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:		17	RRCID ->	218907	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3394 - 5986	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:		18	RRCID ->	218911	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5332 - 5610	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
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-

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	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
08		620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2		N	-0-				-0-
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-

THOMSON		WELL #:		16	RRCID ->	219872	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5258 -	5418	
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-				-0-
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-

STEEN		WELL #:		88	RRCID ->	220068	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5286 -	5480	
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY		WELL #:		19	RRCID ->	220408	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5504 -	5954	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	220409	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5546 -	6194	
08		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY		WELL #:		18	RRCID ->	220517	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	5490 -	6142	
08		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-				-0-
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-

WARD		WELL #:		64	RRCID ->	220521	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	5712 -	6595	
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842								
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
08	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2	N	-0-	-0-
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-
DEBERRY HEIRS		WELL #:	12	RRCID ->	220711	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 6786 - 6800
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2	N	-0-	-0-
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-
DEBERRY HEIRS		WELL #:	11	RRCID ->	220720	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 6210 - 6795
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-
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-
DEBERRY "A"		WELL #:	89	RRCID ->	220730	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 5822 - 6317
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	-0-
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-
STEEN		WELL #:	89	RRCID ->	220776	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 5294 - 5416
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-	-0-
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-
STEEN		WELL #:	90	RRCID ->	220779	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5088 - 5506
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-	-0-
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-
JONES RANCH 156		WELL #:	1	RRCID ->	220783	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 6132 - 6462
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	4
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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	303	-0-	-7	-0-		-0-	303	2			N	-0-					-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-		-0-	288	2			N	-0-					-0-
10		310 N	289	-0-	-21	-0-		-0-	289	2			N	-0-					-0-
11		300 N	267	-0-	-33	-0-		-0-	267	2			N	-0-					-0-
12		310 N	257	-0-	-53	-0-		-0-	257	2			N	-0-					-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-		-0-	256	3			N	-0-					-0-

MECKEL										WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5326 - 5630	
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-		-0-	503	2			N	-0-					-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-		-0-	484	2			N	-0-					-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-		-0-	497	2			N	-0-					-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-		-0-	480	2			N	-0-					-0-
12		496 N	490	-0-	-6	-0-		-0-	490	2			N	-0-					-0-
01		496 N	487	-0-	-9	-0-		-0-	487	3			N	-0-					-0-

BARTON										WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 5762 - 6508	
08		806 N	794	-0-	-12	-0-		-0-	794	2			N	-0-					-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-		-0-	759	2			N	-0-					-0-
10		775 N	742	-0-	-33	-0-		-0-	742	2			N	-0-					-0-
11		780 N	617	-0-	-163	-0-		-0-	617	2			N	-0-					-0-
12		775 N	611	-0-	-164	-0-		-0-	611	2			N	-0-					-0-
01		744 N	610	-0-	-134	-0-		-0-	610	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 5582 - 6252	
08		589 N	524	-0-	-65	-0-		-0-	524	2			N	-0-					-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-		-0-	887	2			N	-0-					-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-		-0-	888	2			N	-0-					-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-		-0-	835	2			N	-0-					-0-
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-		-0-	846	2			N	-0-					-0-
01		899 N	813	-0-	-86	-0-		-0-	813	3			N	-0-					-0-

WARD										WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 5748 - 6638	
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-		-0-	292	2			N	-0-					-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-		-0-	273	2			N	-0-					-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-		-0-	278	2			N	-0-					-0-
11		270 N	262	-0-	-8	-0-		-0-	262	2			N	-0-					-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-		-0-	259	2			N	-0-					-0-
01		279 N	254	-0-	-25	-0-		-0-	254	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS										WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6294 - 6767	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 5540 - 6210	
08		651 N	639	-0-	-12	-0-		-0-	639	2			N	-0-					-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-		-0-	638	2			N	-0-					-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-		-0-	620	2			N	-0-					-0-
11		630 N	565	-0-	-65	-0-		-0-	565	2			N	-0-					-0-
12		651 N	579	-0-	-72	-0-		-0-	579	2			N	-0-					-0-
01		620 N	564	-0-	-56	-0-		-0-	564	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 #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678														
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

08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314														
08		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738														
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548														
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464														
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
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-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438														
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386														
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-			-0-
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-

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 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		
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		-0-		
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-		
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-		-0-		
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-		
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-		

DEBERRY A		WELL #:	90	RRCID ->	222454	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	5458	-	5834
08		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2	N	-0-		-0-		
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2	N	-0-		-0-		
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		-0-		
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-		
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-		
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-		

DEBERRY A		WELL #:	91	RRCID ->	222457	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5636	-	6100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-		
*01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-		

STEEN		WELL #:	92	RRCID ->	223286	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5192	-	5418
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2	N	-0-		-0-		
09		780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2	N	-0-		-0-		
10		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2	N	-0-		-0-		
11		780 N	736	-0-	-44	-0-	736 2	N	-0-		-0-		
12		806 N	545	-0-	-261	-0-	545 2	N	-0-		-0-		
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-		

STEEN		WELL #:	94	RRCID ->	223297	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5110	-	5166
08		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2	N	-0-		-0-		
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	446 2	N	-0-		-0-		
10		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2	N	-0-		-0-		
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2	N	-0-		-0-		
12		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-		-0-		
01		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-		-0-		

STEEN		WELL #:	93	RRCID ->	223313	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5382	-	5526
08		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-		
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	458 2	N	-0-		-0-		
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2	N	-0-		-0-		
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	435 2	N	-0-		-0-		
12		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-		
01		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-		-0-		

MECKEL		WELL #:	85	RRCID ->	223338	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5342	-	6752
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-		
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-		
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-		
11		870 N	807	-0-	-63	-0-	807 2	N	-0-		-0-		
12		868 N	804	-0-	-64	-0-	804 2	N	-0-		-0-		
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3	N	-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	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
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 79			RRCID ->	224057	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5630 - 6546	
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 72			RRCID ->	224058	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5862 - 6760	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
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-
MITTEL, BEN		WELL #: 10			RRCID ->	224428	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6042 - 6162	
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2		N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 59			RRCID ->	224668	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5528 - 6326	
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 73			RRCID ->	224672	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5786 - 6686	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
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-
WARD		WELL #: 76			RRCID ->	224677	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5750 - 6652	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #:	63	RRCID ->	224681	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	5640 - 6524
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #:	70	RRCID ->	224694	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	5886 - 6842
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #:	67	RRCID ->	224697	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	5710 - 6500
08	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
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-	991	2	N	-0-	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-

WARD		WELL #:	78	RRCID ->	224705	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5662 - 6578
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #:	74	RRCID ->	224837	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5744 - 6752
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARD		WELL #:	75	RRCID ->	224844	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5660 - 6532
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-		-0-
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-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS	(L) STATUS	(-)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2			N	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
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-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	N	3	3 8			-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
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-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		Y	-0-				7
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

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

08		341 N	22	-0-	-319	-0-	22 2		N	-0-				-0-
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-

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	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	BALANCE

08	403	N	366	-0-	-37	-0-		366	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456															
08	93	N	74	-0-	-19	-0-		74	2		N	-0-			-0-
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-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354															
08	124	N	89	-0-	-35	-0-		89	2		N	-0-			-0-
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-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392															
08	651	N	603	-0-	-48	-0-		603	2		Y	-0-			5
09	600	N	542	-0-	-58	-0-		538	2	4 9	Y	4	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	2 8		5
12	558	N	542	-0-	-16	-0-		539	2	3 9	Y	3	3 8		5
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-		561	3		Y	-0-			5

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854															
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2		N	-0-			-0-
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-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736															
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-		462	2	4 9	N	4	4 8		-0-
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-

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 M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N		260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-	-0-
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	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-

MECKEL		WELL #:	91	RRCID ->	227292	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6121 PERF. 5662 - 5768	
08	534 N		534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-
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-

MECKEL		WELL #:	92	RRCID ->	227294	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5514 - 5796	
08	527 N		515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-	-0-
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-

MECKEL		WELL #:	93	RRCID ->	227300	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6219 PERF. 5396 - 5762	
08	1116 N		923	-0-	-193	-0-	76 1	N	3 8	-0-
							3 9			
09	1738 N		1738	-0-	-0-	-0-	84 1	N	-0-	-0-
10	1807 N		1807	-0-	-0-	-0-	87 1	N	-0-	-0-
11	1640 N		1640	-0-	-0-	-0-	84 1	N	-0-	-0-
12	1798 N		1663	-0-	-135	-0-	87 1	N	15 8	-0-
							17 9			
01	1798 N		1653	-0-	-145	-0-	87 1	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:	88	RRCID ->	227760	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	6318 PERF. 5578 - 6066	
08	403 N		381	-0-	-22	-0-	93 1	N	-0-	-0-
09	390 N		362	-0-	-28	-0-	90 1	N	-0-	-0-
10	403 N		362	-0-	-41	-0-	93 1	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-

MECKEL		WELL #:	86	RRCID ->	227767	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6023 PERF. 3828 - 5692	
08	775 N		649	-0-	-126	-0-	649 2	N	-0-	-0-
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-

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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #:		17	RRCID ->	228907	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5533 - 5952				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	229115	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5996 - 6668				
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
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-

THOMSON		WELL #:		8	RRCID ->	229578	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5250 - 5332				
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-				-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		92	RRCID ->	230488	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5942 - 6384				
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	71	1	746	2	N	-0-				-0-
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-

THOMSON "D"		WELL #:		7	RRCID ->	231441	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5192 - 6277				
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	46	1	36	2	N	-0-				-0-
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-

CREEK		WELL #:		9702	RRCID ->	234364	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5858 - 6074				
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-		-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055												
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-		-0-
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-

DAVIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 234966 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5477 - 5940												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346												
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2			N	-0-		-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396												
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2			N	-0-		-0-
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-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148												
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2			N	-0-		-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144												
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-
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-

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	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
08	310 N	296	-0-	-14	-0-		64	1	232	2	N	-0-	-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	235011	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5764 - 6914	
08	403 N	356	-0-	-47	-0-		356	2			N	-0-	-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #:		16	RRCID ->	235041	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	5926 - 6774	
08	620 N	583	-0-	-37	-0-		583	2			N	-0-	-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #:		21	RRCID ->	235048	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	5932 - 6814	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			N	-0-	-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-		387	2	1	9	N	1	8
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-

WARD, J. W. 118		WELL #:		22	RRCID ->	235049	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5717 - 6576	
08	372 N	360	-0-	-12	-0-		360	2			N	-0-	-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #:		23	RRCID ->	235050	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5773 - 6678	
08	434 N	397	-0-	-37	-0-		396	2	1	9	N	1	8
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	8
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	8
01	403 N	380	-0-	-23	-0-		380	3			N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		96	RRCID ->	235139	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5876 - 6162	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-	-0-
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-

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	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
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		94	RRCID ->	235332	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 5878 -	6564			
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	236165	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 5860 -	5890			
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-				-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:		1551	RRCID ->	236171	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6063 -	7142			
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	-0-	336	2		Y	-0-				8
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

JONES RANCH		WELL #:		1552	RRCID ->	236174	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6398 -	7274			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				2
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

MITTEL, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	236193	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5864 -	6804			
08	INC G-10	285	-0-	285	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		1364 N	1251	-0-	-113	-0-		71	1	1180	3	N	-0-	-0-
09		1320 N	1163	-0-	-157	-0-		65	1	1097	3	N	1	1 8 -0-
								1	9					
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-

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864														
08		806 N	701	-0-	-105	-0-		701	2			N	-0-	-0-
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-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988														
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-		93	1	470	2	N	-0-	-0-
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-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060														
08		186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2			N	-0-	-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144														
08		310 N	129	-0-	-181	-0-		129	2			Y	-0-	5
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

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			2
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

JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6024	-		7138				
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			4
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

JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6054	-		7166				
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-			14
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

MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 6407	PERF. 5886	-		5946				
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 237429	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 5862	-		6208				
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 5866	-		5964				
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #: 8		RRCID -> 237438	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 7067	PERF. 6786	-		6818				
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	238832	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	5836 -	5956
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #:		19	RRCID ->	239528	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6098 -	6356
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	71 1	498 2		N	3	3 8		-0-
						3 9							
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-

MECKEL A		WELL #:		73	RRCID ->	239557	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5888 -	6242
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #:		11	RRCID ->	239885	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	5868 -	6214
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL		WELL #:		1503	RRCID ->	240028	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6152 -	6268
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BARTON		WELL #:		19	RRCID ->	240953	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 5674 - 6488
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2		N	-0-	-0-
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-

DAVIS F		WELL #:		19	RRCID ->	240970	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5356 - 5610
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-	-0-
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-

STEEN		WELL #:		100	RRCID ->	241266	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5846	PERF. 5388 - 5586
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #:		23	RRCID ->	241272	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5839 - 6888
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-	-0-
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-

DAVIS D		WELL #:		18	RRCID ->	241300	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6068	PERF. 5732 - 5910
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	-0-
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-

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	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
08	1395 N	914	-0-	-481	-0-	90	1	824	2	N	-0-			-0-
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							

DAVIS		WELL #:		21	RRCID ->	241369	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5392 - 5892		
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		94	RRCID ->	241440	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5730 - 5826		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		95	RRCID ->	241957	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	5150 - 5726		
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-
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-

MITTEL		WELL #:		1273	RRCID ->	242156	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	5828 - 5920		
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	242159	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	5697 - 6338		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-				-0-
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-

STEEN		WELL #:	101	RRCID ->	242258	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	3352 -	3482		
08		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-				-0-
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-

EVANS 120		WELL #:	2	RRCID ->	242333	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	5866 -	5954		
08		1147 N	974	-0-	-173	-0-	974 2		N	-0-				-0-
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-

MITTEL, BEN		WELL #:	25	RRCID ->	242389	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	5884 -	6244		
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-				-0-
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-

MECKEL A		WELL #:	74	RRCID ->	243719	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5824 -	6340		
08		713 N	430	-0-	-283	-0-	430 2		N	-0-				-0-
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-

WARD, RIP "G" 45		WELL #:	3	RRCID ->	243823	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5448 -	6284		
08		434 N	412	-0-	-22	-0-	76 1	336 3	N	-0-				-0-
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-

WARD, J. W. 118		WELL #:	24	RRCID ->	243862	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5858 -	7530		
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-				-0-
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-

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	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	
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	N	-0-		-0-
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-

STEEN		WELL #:	99	RRCID ->	243969	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	3482 - 5674
08		744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2	N	-0-		-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:	1555	RRCID ->	243980	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6086 - 7400
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	71 1	27 2	Y	-0-	1
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

EVANS 120		WELL #:	1	RRCID ->	243989	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858 - 6932
08		1457 N	1090	-0-	-367	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
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-

ATKINS 119		WELL #:	1	RRCID ->	243991	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5876 - 6918
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
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-

ATKINS 119		WELL #:	3X	RRCID ->	244213	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5890 - 7048
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #:	10	RRCID ->	244445	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5846 - 6884
08		682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2	N	-0-		-0-
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-

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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
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	2	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-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
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-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

08	DLQ G-10	50	-0-	50	110	50	2		Y	-0-			3
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

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
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	2	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-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1260	2	2 9	N	2	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-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

08	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	564	2	1 9	N	1	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-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

08	682 N	405	-0-	-277	-0-	405	2		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	BALANCE

08	558 N	470	-0-	-88	-0-		470	2		N	-0-				-0-
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-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968															
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2		N	-0-				-0-
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-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960															
08	465 N	306	-0-	-159	-0-		306	2		N	-0-				-0-
09	420 N	238	-0-	-182	-0-		236	2	2 9	N	-0-	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-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944															
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2		N	-0-				-0-
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-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566															
08	1302 N	1203	-0-	-99	-0-		1203	2		N	-0-				-0-
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-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600															
08	155 N	35	-0-	-120	-0-		35	2		N	-0-				-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364														
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		
08	930 N	711	-0-	-219	-0-	93	1	614	2	N	4	4	8	-0-
09	780 N	681	-0-	-99	-0-	90	1	582	2	N	8	8	8	-0-
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	93	1	538	2	N	4	4	8	-0-
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	90	1	513	2	N	4	4	8	-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	90	1	494	2	N	10	10	8	-0-
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	93	1	482	3	N	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928														
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296														
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784														
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734														
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			1
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			1
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			1
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			1
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516														
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A														
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-			1
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	N	-0-			1
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-			1
11	420 N	66	-0-	-354	-0-	3	1	63	2	N	-0-			1
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	N	-0-			1
01	558 N	60	-0-	-498	-0-	3	1	57	2	N	-0-			1

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
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	118 1	436 2	Y	1			141
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
WARD C		WELL #:		2	RRCID ->	059232	COMPL. DATE	03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	N/A
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	15 1	65 2	Y	1			20
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
WARD C		WELL #:		3	RRCID ->	059233	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	17 1	100 2	Y	1			4
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
WARD C		WELL #:		4	RRCID ->	059234	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	N/A
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	30 1	57 2	Y	1			2
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-
MIERS A		WELL #:		5	RRCID ->	059495	COMPL. DATE	07/19/1974	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	N/A
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MIERS A 82		WELL #: 6		RRCID -> 059496		COMPL. DATE 07/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
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-

MIERS A		WELL #: 7		RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-

WARD C		WELL #: 7		RRCID -> 101165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	2	Y	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	Y	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	18	1	70	2	Y	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	25	1	139	2	Y	-0-

WARD C		WELL #: 6		RRCID -> 101166		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756			
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-

WARD C		WELL #: 9		RRCID -> 101611		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WARD C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156			
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
09	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	10	1	27	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WARD C		WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774				
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
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	103	2	Y	1		2
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
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	2	9	38	2	Y	1		5
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9			Y	1	5 1	1
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	23	1	71	2	Y	-0-		1

MIERS A 82		WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471				
08	620 N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-		-0-
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-

WARD C		WELL #: 11		RRCID -> 138444		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711				
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	Y	-0-		1
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-

MIERS A 82		WELL #: 9		RRCID -> 138578		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530				
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-		-0-
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	190	190	2			Y	-0-		-0-

MIERS A		WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	71	1	215	2	Y	-0-		2
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	394	107	1	287	2	Y	-0-		2

MIERS A		WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618				
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	2	Y	-0-		23
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	342	93	1	249	2	Y	-0-		23

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A		WELL #:		1514	RRCID ->	139265	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5263 - 5548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	302	-0-	-101	-0-	74 1	228 2	Y	-0-			6
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	232	63 1	169 2	Y	-0-			6

MIERS A 82		WELL #:		13	RRCID ->	139279	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5166 - 5385	
08		527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2		Y	-0-		-0-	
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	509	509 2		Y	-0-		-0-	

MIERS A 82		WELL #:		15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5446	
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		-0-	
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-	

MIERS A 82		WELL #:		16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5163 - 5405	
08		465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2		Y	-0-		-0-	
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-	

MIERS A		WELL #:		8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5283 - 5493	
08		310 N	244	-0-	-66	-0-	60 1	184 2	Y	-0-		2	
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	

WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5593 - 6658	
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	61 1	258 2	Y	1		13	
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	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		13	RRCID ->	142331	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5587 - 6637	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	59 1	246 2	Y	1				3
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

WARD C		WELL #:		14	RRCID ->	142420	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5771 - 6667	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	52 1	301 2	Y	-0-				3
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

WARD C		WELL #:		16	RRCID ->	142470	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5558 - 6564	
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	51 1	278 2	Y	-0-				2
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

WARD C		WELL #:		15	RRCID ->	142525	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5797 - 6685	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	86 1	499 2	Y	-0-				3
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

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		17	RRCID ->	142852	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5733 - 6054
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 CODE	* EOM BALANCE
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	105	1	516	2	Y	1	2
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-	-0-
01 DLQ	G-10	821	-0-	821	821	107	1	713	2	Y	1	1
						1	9					

WARD C		WELL #:		18	RRCID ->	142853	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5787 - 6129
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	13	1	63	2	Y	1	2
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-	16	1	59	2	Y	1	5
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	1	1
01 DLQ	G-10	168	-0-	168	168	22	1	146	2	Y	-0-	1
						1	9					

WARD C		WELL #:		19	RRCID ->	144180	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	5900 - 6680
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	Y	-0-	1
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	29	1	54	2	Y	-0-	1
10	93 N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	1	2
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	Y	-0-	2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	49	1	61	2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	249	-0-	249	249	76	1	173	2	Y	-0-	-0-
						1	9					

WARD C		WELL #:		20	RRCID ->	144181	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5900 - 6899
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	66	1	126	2	Y	-0-	2
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	76	1	146	2	Y	1	3
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	81	1	120	2	Y	-0-	3
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	67	1	99	2	Y	-0-	3
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	52	1	65	2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	134	-0-	134	134	41	1	93	2	Y	-0-	-0-
						1	9					

WARD C		WELL #:		23	RRCID ->	146973	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	5607 - 6686
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	-0-	2
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	31	1	163	2	Y	1	3
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	28	1	147	2	Y	1	4
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	29	1	119	2	Y	2	6
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	Y	1	1
01 DLQ	G-10	228	-0-	228	228	34	1	194	2	Y	-0-	1
						1	9					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		24	RRCID ->	147213	COMPL. DATE	10/23/1993	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5761 - 6687	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	2	Y	-0-		2
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-	1	9	375	2	Y	1		5
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	56	1	302	2	Y	2	6 1	1
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	2	9	334	2	Y	-0-		1
WARD C		WELL #:		21	RRCID ->	147216	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6111 - 6630	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	Y	1		2
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	9	283	2	Y	-0-		2
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	131	1	420	2	Y	2		4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2	9	453	2	Y	1		5
12	279 N	97	-0-	-182	-0-	141	1	3	2	Y	1	5 1	1
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-		1
WARD C		WELL #:		26	RRCID ->	147616	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5644 - 6243	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	2	Y	-0-		2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	64	1	295	2	Y	1		3
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1	9	459	2	Y	1		4
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	83	1	430	2	Y	1		5
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1	9	362	2	Y	1	5 1	1
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	79	1	476	2	Y	-0-		1
WARD C		WELL #:		22	RRCID ->	147618	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5623 - 6654	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	Y	-0-		2
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	Y	1		3
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	9	402	2	Y	1		4
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	76	1	173	2	Y	2		6
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	285	2	Y	1	6 1	1
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	2	9	208	2	Y	-0-		1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		25	RRCID -> 147619		COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5808 -	6872	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	1		2
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	1	9						
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	33	2	Y	-0-		2
						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-

WARD C		WELL #:		29	RRCID -> 147620		COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5841 -	6802	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	Y	1		16
						1	9						
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						

WARD C		WELL #:		27	RRCID -> 147865		COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5479 -	6431	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	Y	1		2
						1	9						
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	Y	-0-		2
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	172	2	Y	2		4
						2	9						
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	38	1	128	2	Y	1		5
						1	9						
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	182	2	Y	1	5 1	1
						1	9						
01 DLQ	G-10	200	-0-	200	200	44	1	156	2	Y	-0-		1
						1	9						

WARD C		WELL #:		28	RRCID -> 147866		COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5713 -	6693	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	Y	1		18
						1	9						
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	Y	-0-		18
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	2		20
						2	9						
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	Y	1		21
						1	9						
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	21	1	111	2	Y	-0-	5 1	16
01 DLQ	G-10	145	-0-	145	145	21	1	124	2	Y	-0-		16

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW 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
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	132	1	356	2	Y	-0-				2
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	123	1	344	2	Y	1				3
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	127	1	375	2	Y	1				4
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	312	2	Y	1				5
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	126	1	329	2	Y	-0-	5	1		-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	114	1	307	2	Y	1				1

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	1				2
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	1				3
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	37	2	Y	1				4
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	9	1	30	2	Y	1				5
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	12	1	43	2	Y	1	5	1		1
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	9	1	31	2	Y	-0-				1

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	Y	1				3
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

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

08	217 N	177	-0-	-40	-0-	43	1	133	2	Y	1				16
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

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WARD C		WELL #:		31	RRCID ->	148663	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5729 - 6684			
M O	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
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	98	1	488	2	Y	-0-				2
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

MIERS A		WELL #:		1515	RRCID ->	175899	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5235 - 5496			
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	125	1	382	2	N	-0-				21
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

MIERS A		WELL #:		1516	RRCID ->	177014	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5202 - 5400			
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-				1
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

MIERS A		WELL #:		1517	RRCID ->	179132	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5232 - 5497			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				1
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

MIERS A		WELL #:		1518	RRCID ->	179135	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5306 - 5469			
08	558 N	155	-0-	-403	-0-	14	1	141	2	N	-0-				22
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

MIERS A		WELL #:		1519	RRCID ->	180546	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5290 - 5628			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	N	-0-				23
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

SONORA (CANYON UPPER)			//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
MIERS A			WELL #:	1520	RRCID ->	181346	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5232 -	5559		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
08		961 N	86	-0-	-875	-0-	8 1	78 2	N	-0-		6			
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			
MIERS A					WELL #:	1521	RRCID ->	182019	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5411 -	5642
08		868 N	509	-0-	-359	-0-	126 1	383 2	N	-0-		2			
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			
MIERS A					WELL #:	1409	RRCID ->	182427	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5197 -	5483
08		1426 N	669	-0-	-757	-0-	34 1	635 2	N	-0-		21			
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			
MIERS A 82					WELL #:	18	RRCID ->	185580	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5354 -	5572
08		341 N	206	-0-	-135	-0-	206 2		N	-0-		-0-			
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-			
MIERS A 82					WELL #:	19	RRCID ->	205889	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5399 -	5653
08		961 N	540	-0-	-421	-0-	540 2		N	-0-		-0-			
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-			
WARD C					WELL #:	37	RRCID ->	218606	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5576 -	6612
08		341 N	241	-0-	-100	-0-	38 1	202 2	N	1		2			
09		270 N	211	-0-	-59	-0-	34 1	177 2	N	-0-		2			
10		341 N	157	-0-	-184	-0-	25 1	130 2	N	2		4			
11		240 N	176	-0-	-64	-0-	35 1	140 2	N	1		5			
12		217 N	150	-0-	-67	-0-	24 1	125 2	N	1	5 1	1			
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	27 1	146 2	N	-0-		1			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		41	RRCID ->	239015	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	5754 - 6934
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
08	868 N	473	-0-	-395	-0-	81 1	391 2	N	1			2
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	58 1	270 2	N	1			3
10	496 N	287	-0-	-209	-0-	54 1	232 2	N	1			4
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	50 1	191 2	N	1			5
12	341 N	177	-0-	-164	-0-	47 1	129 2	N	1	5 1		1
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	116 1	771 2	N	-0-			1
RELIANCE ENERGY, INC.				700995								
CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1	RRCID ->	052775	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			65
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	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			65
MIERS -14-		WELL #:		1	RRCID ->	058419	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-			-0-
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	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVER OIL & GAS INC.		WELL #:		781880								
HULL		9602		RRCID ->	207741	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5584 - 5677	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
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-
HULL		WELL #:		9603	RRCID ->	207743	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5572 - 5798
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			121
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
HULL		WELL #:		9601	RRCID ->	207745	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5680 - 5844
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)			//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
SILVER OIL & GAS INC.			//CONT.// 781880											
HULL			WELL #: 9604		RRCID -> 207746	COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5601	-	5774	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. 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
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
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-

HULL 121			WELL #: 4		RRCID -> 209122	COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5895	-	5916	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
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-

HULL 121			WELL #: 3		RRCID -> 209163	COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5712	-	5878	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
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-

HULL 121			WELL #: 2		RRCID -> 209164	COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5998	-	6022	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
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-

HULL			WELL #: 9606		RRCID -> 214937	COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5629	-	5804	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
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-

HULL			WELL #: 9605		RRCID -> 214938	COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5682	-	8688	
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
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-

HULL 121			WELL #: 5		RRCID -> 214940	COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5880	-	5920	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
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-

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				
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
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-			8
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

FIELDS 20		WELL #: 7		RRCID -> 228743		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		598911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON				
ALLISON		WELL #: 601		RRCID -> 135135		COMPL. DATE 05/18/1990		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 5320				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ALLISON		WELL #: 1 A		RRCID -> 141328		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RLO PARTNERSHIP		714282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON				
ESPY		WELL #: 1		RRCID -> 213213		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

M O	ALLOW 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	5704 X	5151	-0-	-553	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
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-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
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-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

08	2108 X	1932	-0-	-176	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
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-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

08	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
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-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH PARK (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON -16-		//CONT.// //CONT.//	84737 375 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CULBERTSON -16-		WELL #:	4R	RRCID ->	208893	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11294 - 11450	
08		6014 X	6014	-0-	-0-	435 1	5579 3	N	-0-			215
09		4749 X	4749	-0-	-0-	409 1	4328 3	N	11	180 1		46
10		5425 X	5425	-0-	-0-	436 1	4985 3	N	4			50
11		5820 X	5260	-0-	-560	331 1	4926 3	N	3			53
12		6014 X	5556	-0-	-458	355 1	5148 3	N	48			101
01		6014 X	4532	-0-	-1482	299 1	4227 3	N	5			106
CULBERTSON 16		WELL #:	5	RRCID ->	231969	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	10242 - 10673	
08		472 N	472	-0-	-0-	34 1	435 3	N	3			220
09		485 N	485	-0-	-0-	42 1	443 3	N	-0-			220
10		651 N	560	-0-	-91	45 1	515 3	N	-0-			220
11		513 N	513	-0-	-0-	32 1	481 3	N	-0-			220
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
01		558 N	408	-0-	-150	27 1	381 3	N	-0-			220
CULBERTSON 16		WELL #:	6	RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	11092 - 11187	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC CULBERTSON "17"		WELL #:	2	RRCID ->	170344	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10736 - 11010	
08		2635 X	2194	-0-	-441	180 1	2014 2	N	-0-			121
09		2550 X	2133	-0-	-417	190 1	1943 2	N	-0-			121
10		2635 X	2213	-0-	-422	200 1	2013 2	N	-0-			121
11		2580 X	1738	-0-	-842	132 1	1606 2	N	-0-			121
*12		2666 X	2177	-0-	-489	156 1	2021 2	N	-0-			121
01		2666 X	1905	-0-	-761	126 1	1779 2	N	-0-			121
CULBERTSON "17"		WELL #:	3H	RRCID ->	178172	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	11537	PERF.	11046 - 13613	
08		1112 X	1112	-0-	-0-	89 1	1023 2	N	-0-			41
09		210 X	14	-0-	-196	1 1	13 2	N	-0-			41
10		3379 X	3213	-0-	-166	280 1	2904 2	N	26			67
11		3270 X	3238	-0-	-32	239 1	2999 2	N	-0-			67
*12		3379 X	3260	-0-	-119	227 1	3033 2	N	-0-			67
*01		3538 X	3538	-0-	-0-	233 1	3305 2	N	-0-			67

M O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444												
CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968												
08	372 X	289	-0-	-83	-0-	23 1	266 2	N	-0-			25
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	315	-0-	-57	-0-	22 1	289 2	N	4			29
01	403 X	320	-0-	-83	-0-	21 1	299 2	N	-0-			29

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884												
08	3100 N	8756	-0-	5656	9906	697 1	8042 2	N	15			324
09	3000 N	4088	-0-	1088	10994	17 9	3734 2	N	-0-			324
10	12149 X	1155	-0-	-10994	-0-	354 1	1005 2	N	48	332 1		40
11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	97 1	3678 2	N	5			45
*12	2542 X	308	-0-	-2234	-0-	53 9	287 2	N	-0-			45
01	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	21 1	1787 2	N	-0-			45

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997												
08	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	6 9	5352 2	N	-0-			109
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
11	5670 X	4500	-0-	-1170	-0-	95 9	4146 2	N	13	188 1		20
*12	5859 X	5283	-0-	-576	-0-	340 1	4872 2	N	33			53
01	5859 X	5371	-0-	-488	-0-	14 9	4994 2	N	22			75

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081												
08	7564 X	6973	-0-	-591	-0-	470 1	6503 2	N	-0-			117
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-	1 9	2732 2	N	21			139
12	6975 X	5290	-0-	-1685	-0-	174 1	4896 2	N	51			190
01	6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	23 9	5057 2	N	5			195

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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) //CONT.// 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. //CONT.// 195651
 MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
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	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

08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
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-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
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-

SPILLKIRK (GARDNER)
R & R WELL SERVICE, INC.
ROGERS

85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
687467
WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

SPRABERRY (TREND AREA)
APACHE CORPORATION
JALONICK

85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
027200
WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					53
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

MISS ELA "K"

WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					32
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

BTA OIL PRODUCERS, LLC
KEWANEE

041867
WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17					69
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	223	2	17	9	N	15					84
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	N	16					100
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	183	2	13	9	N	12					112
12	248 #	172	-0-	-76	-0-	152	2	20	9	N	18					130
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					130

BARKLEY

WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

08	589 #	529	-0-	-60	-0-	511	3	18	9	Y	16					158
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

BEACH EXPLORATION, INC.
KILE

058915
WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

08	589 #	358	-0-	-231	-0-	321	3	37	9	N	34	163	1			113
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

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
ANTILLY				WELL #:	1	RRCID ->	120836	COMPL. DATE	12/29/1985	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7984 - 8149		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CREWS, CAROL 8				WELL #:	2 X	RRCID ->	150898	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4				WELL #:	4	RRCID ->	158432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5770 - 7290		
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	122	3	1	9	Y	1				180
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

RICKER RANCH "D"				WELL #:	1	RRCID ->	200285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	5951 - 7930		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
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

RICKER RANCH "E"				WELL #:	1	RRCID ->	201728	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5993 - 8018		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SUGG -A-				WELL #:	2	RRCID ->	205077	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7431 - 7569		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227															
M	O	ALLOW 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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
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

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743															
08		155 #		79	-0-	-76		79	3		N	-0-			-0-
09		150 #		149	-0-	-1		149	3		N	-0-			-0-
10		162 R		162	-0-	-0-		162	3		N	-0-			-0-
11		138 R		138	-0-	-0-		138	3		N	-0-			-0-
12		155 #		115	-0-	-40		115	3		N	-0-			-0-
01		155 #		105	-0-	-50		105	3		N	-0-			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297															
08		62 #		60	-0-	-2		58	3	2	9	Y	2		25
09		62 R		62	-0-	-0-		56	3	6	9	Y	5	1 8	29
10		62 #		61	-0-	-1		58	3	3	9	Y	3		32
11		60 #		37	-0-	-23		35	3	2	9	Y	2		34
12		62 #		51	-0-	-11		51	3			Y	-0-	28 1	6
01		62 #		59	-0-	-3		56	3	3	9	Y	3		9

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113															
08		25 R		25	-0-	-0-		22	3	3	9	Y	3		69
09		8 R		8	-0-	-0-		8	3			Y	-0-		69
10		0 #		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		69
11		0 #		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		69
12		10 #		-0-	-0-	-10						Y	-0-		69
01		1 #		-0-	-0-	-1						Y	-0-		69

JM COX RESOURCES, L.P. 433075 MCCUITION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493															
08		124 #		93	-0-	-31		93	3			N	-0-		-0-
09		120 #		80	-0-	-40		80	3			N	-0-		-0-
10		124 #		80	-0-	-44		80	3			N	-0-		-0-
11		120 #		64	-0-	-56		64	3			N	-0-		-0-
12		93 #		77	-0-	-16		77	3			N	-0-		-0-
01		93 #		59	-0-	-34		59	3			N	-0-		-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060															
08		31 #		30	-0-	-1		30	3			N	-0-		-0-
09		30 #		19	-0-	-11		19	3			N	-0-		-0-
10		32 R		32	-0-	-0-		32	3			N	-0-		-0-
11		34 R		34	-0-	-0-		34	3			N	-0-		-0-
12		31 #		24	-0-	-7		24	3			N	-0-		-0-
01		31 #		8	-0-	-23		8	3			N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
SUGG-V-				WELL #:	1SW	RRCID ->	137841	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2554 - 4124	
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	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
HIRSCH, REBECCA, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	042666	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	4295 - 4650	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652										
ARNETT 44				WELL #:	3	RRCID ->	265893	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10615 - 10615	
08	27218	28653	-0-	1435	52350	28515	3	138	9	N	125	172	1	64
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	26829	R 111	-0-	-26718	-0-	110	3	1	9	N	1	8	1	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
STOUT "D"				WELL #:	1	RRCID ->	202459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	7555 - 8202	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
HOLT "112"				WELL #:	1	RRCID ->	106464	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	2690 - 3290	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
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	

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY				845830										
HOLT "112"				WELL #:	2	RRCID ->	138711	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5520 - 5527	
08	1519	#	1305	-0-	-214	-0-	1305	3		N	-0-		33	
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	

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									
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN									
DUGGAN, T. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053236		COMPL. DATE 07/22/1957		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265									
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

KEENEY, W. E. "24"		WELL #: 2		RRCID -> 136810		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212									
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		
08		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	Y	-0-	29
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

DAVIS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 204561		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789		
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	Y	-0-	7
09		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	Y	-0-	7
10		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	Y	-0-	7
11		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	Y	-0-	7
12		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	Y	-0-	7
01		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 2	Y	-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									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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						
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			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	86	2	10	9	Y	9	8	1	20
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	11	1	10
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	100	2	12	9	Y	11			21
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	19	1	7
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2			9
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	7	1	2

SUGG "E"		WELL #: 4705		RRCID -> 140113		COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

SUGG "F"		WELL #: 3501		RRCID -> 140114		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371						
08	310 N	164	-0-	-146	-0-	162	2	2	9	Y	2	3	1	2
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	191	2	2	9	Y	2			4
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2			6
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	6	1	5
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	170	2	7	9	Y	6			11
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	14	1	1

SUGG "F"		WELL #: 3503		RRCID -> 140115		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519						
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2	5	1	2
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	Y	2			4
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2			6
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5	6	1	5
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	Y	6			11
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1	2

SUGG 'F'		WELL #: 3504		RRCID -> 142365		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316						
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	82	2	2	9	Y	2	5	1	2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	97	2	2	9	Y	2			4
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2			6
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5	6	1	5
*12	93 N	82	-0-	-11	-0-	75	2	7	9	Y	6			11
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	68	2	4	9	Y	4	14	1	1

SUGG "F"		WELL #: 3505		RRCID -> 142366		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448						
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1	2
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2			4
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2			6
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	6	1	5
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6			11
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	73	2	4	9	Y	4	14	1	1

SUGG "F"		WELL #: 3506		RRCID -> 142367		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382						
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2	9	Y	2	5	1	2
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	102	2	2	9	Y	2			4
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	2			6
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	6	1	5
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	Y	6			11
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	78	2	4	9	Y	4	14	1	1

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG "F"		WELL #: 4601		RRCID -> 142368		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388			
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
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4 9 Y	4		4
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3 9 Y	3		7
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9 Y	1		8

SUGG "F"		WELL #: 4604		RRCID -> 142369		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A			
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1 9 Y	1	5 1	2
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		2
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		2
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		2
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-

SUGG "G"		WELL #: 4506		RRCID -> 144704		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417			
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4 9 Y	4	7 1	5
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	138	2	4 9 Y	4		9
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2 9 Y	2	6 1	5
*11	150 N	106	-0-	-44	-0-	104	2	2 9 Y	2		7
*12	155 N	124	-0-	-31	-0-	118	2	6 9 Y	5		12
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	121	2	3 9 Y	3	7 1	8

SUGG "F"		WELL #: 3513		RRCID -> 144790		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528			
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2 9 Y	2	5 1	2
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2 9 Y	2		4
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2 9 Y	2		6
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6 9 Y	5	6 1	5
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8 9 Y	7		12
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	92	2	10 9 Y	9	18 1	3

SUGG "G"		WELL #: 4501		RRCID -> 145084		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3 9 Y	3	6 1	5
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4 9 Y	4		9
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9 Y	2	6 1	5
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2 9 Y	2		7
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6 9 Y	5		12
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3 9 Y	3	7 1	8

SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4 9 Y	4	6 1	5
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3 9 Y	3		8
*10	124 N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3 9 Y	3	6 1	5
*11	120 N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2 9 Y	2		7
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6 9 Y	5		12
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3 9 Y	3	7 1	8

SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462			
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4 9 Y	4	2 1	4
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3 9 Y	3		7
*10	155 N	142	-0-	-13	-0-	139	2	3 9 Y	3	5 1	5
*11	150 N	97	-0-	-53	-0-	95	2	2 9 Y	2		7
*12	155 N	109	-0-	-46	-0-	103	2	6 9 Y	5		12
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	91	2	7 9 Y	6	7 1	11

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483		
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
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	5
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

SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464		
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	13
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

SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	2
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

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-
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

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458		
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	5
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	Y	14
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	920	2	3	9	Y	17
*11	900 N	843	-0-	-57	-0-	831	2	12	9	Y	28
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	Y	30
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	745	2	2	9	Y	32

SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-
*11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-

SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397		
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-
*11	120 N	119	-0-	-1	-0-	109	2	10	9	Y	9
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	Y	12
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	12

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419				
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	
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	177	2	3 9	3	9	1	4	
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	194	2	3 9	3			7	
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2 9	2			9	
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6 9	5	8	1	6	
*12	186 N	179	-0-	-7	-0-	173	2	6 9	5			11	
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	151	2	6 9	5	15	1	1	

SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458				
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		Y	-0-	26	1	4
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	

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571				
*06	180 N	140	-0-	-40	-0-	137	2	3 9	Y	3		14	
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-	8	1	6
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-		6	
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-	4	1	2
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-		2	
*11	120 N	29	-0-	-91	-0-	28	2	1 9	Y	1	1	1	-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-	

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474				
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-	7	1	2
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-	5	1	1
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		1	

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855				
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3 9	Y	3	3	1	1
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

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-	25	1	3
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	

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2					-0-
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2					-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y		5
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	4	11
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	Y		15
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	18	3

PFLUGER "K"		WELL #: 4801		RRCID -> 217737		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223			
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y		5
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	3	4
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2	4
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3	4
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y		7
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	513	2	3	9	Y	8	2

PFLUGER H		WELL #: 4902		RRCID -> 217740		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260			
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	171	2	4	9	Y		5
*09	270 N	194	-0-	-76	-0-	192	2	2	9	Y	3	4
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2	4
*11	180 N	162	-0-	-18	-0-	160	2	2	9	Y	3	3
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y		5
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	6	2

PFLUGER H		WELL #: 5102		RRCID -> 218522		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290			
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	Y		4
*09	60 N	6	-0-	-54	-0-	3	2	3	9	Y	3	4
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	4
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	3	3
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y		5
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	75	2	3	9	Y	6	2

PFLUGER "H"		WELL #: 5002		RRCID -> 218555		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294			
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	156	2	12	9	Y		12
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	188	2	11	9	Y	9	13
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	Y	8	13
*11	60 N	32	-0-	-28	-0-	28	2	4	9	Y	10	7
*12	62 N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y		9
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	Y	10	2

PFLUGER A		WELL #: 1511		RRCID -> 219688		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784			
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	230	2	1	9	Y	1	1
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	1	1
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	1	2
*12	279 N	235	-0-	-44	-0-	223	2	12	9	Y	2	11
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	249	2	17	9	Y	13	13

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 219690		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669			
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	293	2	23	9	Y	12	11
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-	-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	1	3
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	318	2	15	9	Y	11	6
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	275	2	30	9	Y	21	12

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PFLUGER "K"		WELL #: 3102		RRCID -> 225860		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	1	9	Y	1
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	Y	4	9	Y	4
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	2	9	Y	6
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	919	2	Y	4	9	Y	2

SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	4	1	1
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	Y	5	6	9	5

SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475			
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	1	79	1	26
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	23			49
*10	248 N	79	-0-	-169	-0-	51	2	Y	25			74
*11	300 N	116	-0-	-184	-0-	82	2	Y	31			105
*12	310 N	121	-0-	-189	-0-	115	2	Y	5	88	1	22
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	2			24

SUGG "F"		WELL #: 5115		RRCID -> 244608		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7231 - 7497			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11												

SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400			
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-	21	1	3
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	599	2	Y	2			5
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	3	9	Y	8
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	11	12	9	19
*12	620 N	588	-0-	-32	-0-	585	2	Y	3	3	9	22
01	744 N	547	-0-	-197	-0-	543	2	Y	4	4	9	26

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		RRCID -> 209296		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051			
SUGG "3"		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

SUGG "68"		WELL #: 1		RRCID -> 210760		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371			
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	2	9	Y	100
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	Y	5	6	9	105
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	Y	5	6	9	110
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1356	2	Y	3	3	9	113
12	1767 N	771	-0-	-996	-0-	769	2	Y	2	2	9	115
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	8	9	9	123

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
MCGILL "12"		WELL #: 1		RRCID -> 211216		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	Y	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2	Y	-0-			-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-			-0-

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 2		RRCID -> 212248		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954			
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4 9 Y	4	4 1		4
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4 9 Y	4	4 1		4
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3 9 Y	3	4 1		3
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	370	2	4 9 Y	4	4 1		3
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9 9 Y	8	5 1		6
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8 9 Y	7	6 1		7

SUGG "67"		WELL #: 2		RRCID -> 212270		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7188 - 7230			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SUGG "2"		WELL #: 1		RRCID -> 213285		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058			
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	943	2	46 9 Y	42	29 1		31
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37 9 Y	34	52 1		13
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	896	2	50 9 Y	45	30 1	1 8	27
11	960 N	823	-0-	-137	-0-	779	2	44 9 Y	40	25 1		42
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	844	2	44 9 Y	40	32 1		50
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52 9 Y	47	57 1		40

SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926			
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2127	2	76 9 N	69	173 1	4 8	59
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2024	2	77 9 N	70			129
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2046	2	85 9 N	77	6 8		200
11	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1836	2	70 9 N	64	176 1		88
12	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	1834	2	89 9 N	81			169
01	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1901	2	80 9 N	73	181 1	1 8	60

SUGG FARMAR "39A"		WELL #: 2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872			
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			23
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	1 9 N	1			24

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962			
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9 9 Y	8	8 1		8
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	1 8	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

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
MCGILL "12"		WELL #: 2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280			
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	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792 2	4 9	Y	4			74
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

SUGG "3"		WELL #: 2		RRCID -> 217829		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994			
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360 2	8 9	Y	7			28
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

SUGG "6"		WELL #: 1		RRCID -> 219272		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210			
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	953 2	28 9	Y	25	19	1	17
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

SUGG "3"		WELL #: 4		RRCID -> 219288		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182 2	8 9	Y	7			21
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

SUGG "2"		WELL #: 5		RRCID -> 219780		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044			
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	577 2	32 9	Y	29	33	1	13
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

SUGG "3"		WELL #: 5		RRCID -> 220296		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6832 - 7018			
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	261 2	19 9	Y	17			45
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237 2	13 9	Y	12	34	1	23
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	248 2	20 9	Y	18	26	1	15
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	182 2	20 9	Y	18			33
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	206 2	22 9	Y	20	37	1	16
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	212 2	18 9	Y	16			32

SUGG "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220663		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129			
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1166 2	25 9	Y	23	26	1	10
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1048 2	22 9	Y	20	17	1	13
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	858 2	14 9	Y	13	18	1	8
11	1140 N	823	-0-	-317	-0-	808 2	15 9	Y	14	19	1	3
12	1116 N	880	-0-	-236	-0-	865 2	15 9	Y	14	11	1	6
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	876 2	14 9	Y	13	10	1	9

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: IRION				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
SUGG "2"		WELL #: 6		RRCID -> 221473		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6904 - 7120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	549	2	153	9	Y	139	120	1	54
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	501	2	145	9	Y	132	110	1	76
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	492	2	161	9	Y	146	122	1	98
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	470	2	157	9	Y	143	128	1	113
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	474	2	171	9	Y	155	186	1	82
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	477	2	174	9	Y	158	185	1	54

SUGG "7"		WELL #: 5		RRCID -> 221836		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6999 - 7237				
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	Y	20	14	1	15
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	985	2	23	9	Y	21	29	1	7
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21	15	1	13
11	1050 N	957	-0-	-93	-0-	932	2	25	9	Y	23	15	1	21
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	977	2	22	9	Y	20	16	1	25
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	980	2	26	9	Y	24	29	1	20

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 1		RRCID -> 221847		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6816 - 6858				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SUGG "3"		WELL #: 6		RRCID -> 221849		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 6925 - 6996				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5			14
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	Y	5	12	1	7
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	9	1	5
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	143	2	6	9	Y	5			10
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	174	2	7	9	Y	6	11	1	5
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6			11

SUGG "7"		WELL #: 6		RRCID -> 223254		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7424		PERF. 7040 - 7184				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	508	2	15	9	Y	14	10	1	11
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	Y	7	14	1	4
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	5	1	3
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-			3
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	2	1	5
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	6	1	4

SUGG "3"		WELL #: 8		RRCID -> 223788		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 6893 - 6988				
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	Y	6	9	1	4
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	9	1	12
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	861	2	9	9	Y	8	10	1	10
12	992 N	898	-0-	-94	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1	10
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	9	1	11

SUGG "2"		WELL #: 9		RRCID -> 224052		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 6928 - 6993				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	289	2	15	9	Y	14	17	1	6
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	262	2	13	9	Y	12	11	1	7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	Y	32	20	1	19
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	216	2	25	9	Y	23	23	1	19
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	218	2	29	9	Y	26	24	1	21
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	Y	30	40	1	11

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
SUGG "3"		WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	2	26	9	Y	24	33	1	15
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	23	1	41
11	1050	N	915	-0-	-135	-0-	883	2	32	9	Y	29	36	1	34
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	910	2	36	9	Y	33	33	1	34
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	884	2	35	9	Y	32	28	1	38

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886						
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3			21
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	2	8	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

SUGG "2"		WELL #: 10		RRCID -> 224343		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931						
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1694	2	57	9	Y	52	44	1	20
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1548	2	50	9	Y	45	37	1	28
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1520	2	56	9	Y	51	42	1	36
11	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1355	2	54	9	Y	49	47	1	38
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1463	2	63	9	Y	57	65	1	30
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	Y	55	65	1	20

SUGG "2"		WELL #: 13		RRCID -> 224895		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174						
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1169	2	41	9	Y	37	32	1	15
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1068	2	40	9	Y	36	31	1	20
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1049	2	44	9	Y	40	34	1	26
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	935	2	37	9	Y	34	34	1	26
12	1147	N	903	-0-	-244	-0-	863	2	40	9	Y	36	42	1	20
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	Y	42	48	1	14

SUGG "2"		WELL #: 11		RRCID -> 224918		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062						
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	670	2	43	9	Y	39	34	1	15
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	613	2	44	9	Y	40	33	1	22
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	602	2	46	9	Y	42	36	1	28
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	555	2	42	9	Y	38	36	1	30
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	579	2	48	9	Y	44	51	1	23
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	Y	45	53	1	15

SUGG "1"		WELL #: 8		RRCID -> 227356		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048						
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	646	2	61	9	Y	55	70	1	22
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	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

SUGG "3"		WELL #: 10		RRCID -> 229306		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141						
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10	14	1	6
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

SUGG RANCH (CANYON)			//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC			//CONT.// 256928										
SUGG "2"			WELL #: 2		RRCID -> 229343	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 7192	PERF. 6899	-		6976		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1476 2	410 9	Y	373	452 1	1 8	155	
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	

SUGG FARMAR "38"			WELL #: 3		RRCID -> 232135	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6842	-		6896		
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472 2	1 9	Y	1			10	
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	

SUGG "3"			WELL #: 11		RRCID -> 232529	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6892	-		6993		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1147 2	4 9	Y	4	5 1		2	
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	

SUGG-FARMAR "38"			WELL #: 4		RRCID -> 237885	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6772	-		6821		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671 2	3 9	Y	3			21	
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	

M.B. NOELKE "2"			WELL #: 2		RRCID -> 239288	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7498	-		7532		
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	938 2	4 9	Y	4			12	
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	

SUGG "15"			WELL #: 3		RRCID -> 254376	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7334	-		7413		
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-			-0-	
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			-0-	
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-			-0-	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			-0-	
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-	
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-	

SUGG FARMAR "38"			WELL #: 5		RRCID -> 254831	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6816	-		6856		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

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
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	918 2	9 9	N	8			61
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

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1363 2	14 9	Y	13	21 1		18
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691 2	7 9	Y	6	7 1		3
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-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511 2	20 9	Y	18	16 1		7
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

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621 2	2 9	Y	2			37
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

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586 2	6 9	Y	5	5 1		5
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	1 8	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

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

08	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	2456 2	23 9	Y	21	17 1	1 8	23
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	3 8	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

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

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
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	591	2	50	9	Y	45	58	1			19
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	1	8	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

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	Y	3					21
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

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

08	35340 X	30312	-0-	-5028	-0-	30128	2	184	9	Y	167	61	1			157
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

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

08	0	988	-0-	988	988	988	2			Y	-0-					-0-
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

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

08	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
 SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

08	1178 N	926	-0-	-252	-0-	911	2	15	9	N	14	28	1			22
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

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
TXP, INCORPORATED				875395									
SUGG FARMAR "27"		WELL #:		1	RRCID ->	240488	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6880 - 6906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1767 N	1554	-0-	-213	-0-	1529	2	25	9	Y	23	18	31
09	1590 N	1315	-0-	-275	-0-	1301	2	14	9	Y	13	18	26
10	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1492	2	29	9	Y	26	36	16
11	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1300	2	29	9	Y	26	18	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	44

SUSAN PEAK				87334 001	ASSOCIATED	ONE WELL			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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	17	67	19
						19	9						
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	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	9
						4	9						
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		9

ROBERTSON, JOHN D. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	104867	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4170 - 4354
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-		-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

GREEN, J. WILEY "B"				WELL #:	14	RRCID ->	136725	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4445 - 4520
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-		-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROBERTSON, J.D. "C"				WELL #:	22	RRCID ->	138938	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	5042	PERF.	4580 - 4618
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-		-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		//CONT.//		87334 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN		
COMPASS OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		169750								
J. WILEY GREEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	200189	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	4912	PERF. 4251 - 4345	
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
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-	-0-
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C"		WELL #:		24	RRCID ->	223081	COMPL. DATE	07/26/1983	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4527 - 4937	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	Y	-0-	-0-
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	-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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77
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

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	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-	-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, J. D. C		WELL #:		19	RRCID ->	145908	COMPL. DATE	07/21/1951	TOTAL DEPTH	4877	PERF. 4866 - 4874	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	177

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN)		87339 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TOM GREEN			
NICHOLS, EDWIN S EXPLORATIONS INC		610207										
ESN KEYES		WELL #:		1	RRCID ->	217566	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	5083	PERF. 4973 - 4977	
08	992 #	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-

T. D. (6575) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH TD-1116		87920 500 048537		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 1		RRCID -> 201756	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 6214 - 6238				
08	3100 #	2707	-0-	-393	-0-	406 1 15 9	2286 2	Y	14		47
09	3000 #	2500	-0-	-500	-0-	357 1 12 9	2131 2	Y	11	43 1	15
10	2669 R	2669	-0-	-0-	-0-	289 1 26 9	2354 2	Y	24		39
11	2550 #	2543	-0-	-7	-0-	246 1 19 9	2278 2	Y	17		56
12	2635 #	2004	-0-	-631	-0-	211 1	1793 2	Y	-0-	23 1	33
*01	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	195 1 30 9	2447 2	Y	27	33 1	27
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 3		RRCID -> 201758	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6274 - 6296				
08	INC G-10	3896	-0-	3896	19525	587 1 9 9	3300 2	Y	8		16
09	INC G-10	3605	-0-	3605	23130	516 1 12 9	3077 2	Y	11	15 1	12
10	26730 R	3600	-0-	-23130	-0-	391 1 24 9	3185 2	Y	22		34
11	3600 #	3490	-0-	-110	-0-	339 1 17 9	3134 2	Y	15		49
12	3720 #	3597	-0-	-123	-0-	379 1	3218 2	Y	-0-	20 1	29
01	3720 #	3380	-0-	-340	-0-	247 1 41 9	3092 2	Y	37	30 1	36
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 2		RRCID -> 204179	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6242 - 6278				
08	INC G-10	15	-0-	15	476	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	476			Y	-0-		-0-
10	476 R	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	Y	-0-		-0-
*01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		-0-
TURNER RANCH TD-1113		WELL #: 2		RRCID -> 205201	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 6819	PERF. 6008 - 6030				
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 5		RRCID -> 209042	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 6784	PERF. 6178 - 6198				
08	930 #	724	-0-	-206	-0-	109 1	615 2	Y	-0-		-0-
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	153 1	910 2	Y	-0-		-0-
10	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	117 1	950 2	Y	-0-		-0-
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	93 1	863 2	Y	-0-		-0-
*12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	105 1	891 2	Y	-0-		-0-
*01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	71 1	893 2	Y	-0-		-0-
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 4		RRCID -> 209049	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 6728	PERF. 6020 - 6200				
08	775 #	641	-0-	-134	-0-	97 1	544 2	Y	-0-		32
09	720 #	610	-0-	-110	-0-	88 1	522 2	Y	-0-	30 1	2
10	806 R	806	-0-	-0-	-0-	88 1	718 2	Y	-0-		2
11	789 R	789	-0-	-0-	-0-	77 1	712 2	Y	-0-		2
12	651 #	641	-0-	-10	-0-	68 1	573 2	Y	-0-	1 1	1
01	806 #	644	-0-	-162	-0-	48 1	596 2	Y	-0-	1 1	-0-

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN					
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537											
TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1		RRCID -> 212098		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 5938 - 6123	
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		
08		2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	324 1	1824 2	Y	-0-			34		
09		2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	299 1	1780 2	Y	-0-	31 1		3		
10		1984 #	1878	-0-	-106	-0-	205 1	1673 2	Y	-0-			3		
11		2070 #	1848	-0-	-222	-0-	180 1	1668 2	Y	-0-			3		
12		2139 #	1991	-0-	-148	-0-	210 1	1781 2	Y	-0-	1 1		2		
*01		2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	163 1	2040 2	Y	2	2 1		2		
							2	9							

HENDERSON, PETER OIL CO.				377075		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN			
TURNER, TARA		WELL #:		5		RRCID -> 108098		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 7260		PERF. N/A	
08		1240 #	1067	-0-	-173	-0-	9 1	1002 2	N	51			138
09		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	56 9	1141 2	N	51	157 1		32
10		1178 #	1116	-0-	-62	-0-	56 9	1100 2	N	5			37
11		1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	10 1	1129 2	N	71			108
12		1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	78 9	1138 2	N	87			195
01		1240 #	1210	-0-	-30	-0-	10 1	1080 2	N	109	176 1		128
							96 9						
							120 9						

TURNER, TARA		WELL #:		19		RRCID -> 119607		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6503 - 6546	
08		1085 #	1023	-0-	-62	-0-	9 1	1014 2	N	-0-			81
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

TURNER, TARA		WELL #:		11		RRCID -> 120438		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 6471 - 6497	
08		217 #	204	-0-	-13	-0-	2 1	202 2	N	-0-			10
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

J & J SERVICES COMPANY		WELL #:		427662		RRCID -> 139624		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 6293 - 6484	
MUNN "1123"		1											
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MUNN-B 1125		WELL #: 4		RRCID -> 111817	COMPL. DATE 07/22/1986	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6377 - 6463	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MUNN-B 1125		WELL #: 12		RRCID -> 120734	COMPL. DATE 03/13/1986	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6175 - 6395	
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	788 2	20 9 Y	6
09	848 R	848	-0-	-0-	-0-	831 2	17 9 Y	9
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	899 2	17 9 Y	13
11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	846 2	18 9 Y	6
12	868 #	835	-0-	-33	-0-	822 2	13 9 Y	18
01	930 #	855	-0-	-75	-0-	841 2	14 9 Y	8

TJC (CAPPS)		WELL #: 2		RRCID -> 072381	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3603	PERF. N/A	
08	682 N	362	-0-	-320	-0-	362 2	N	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-

TALPA, SW. (DOG BEND)		WELL #: 1		RRCID -> 256793	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3110 - 3118	
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3	N	-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3	N	-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3	N	-0-

TAOS (CANYON)		WELL #: 1		RRCID -> 131855	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 7297 - 7378	
08	744 #	104	-0-	-640	-0-	104 2	N	118
09	240 #	95	-0-	-145	-0-	95 2	N	118
10	217 #	124	-0-	-93	-0-	124 2	N	118
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	118
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	118
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56 2	N	118

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		WELL #: 1 U		RRCID -> 054328	COMPL. DATE 10/29/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9212 - 9490	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877	N	NO RPT	-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
 UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M	O	ALLOW 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

08	496	#	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	682	N	161	-0-	-521	-0-	87	1	21	3	N	48	75	1			24
							53	9									
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	84	1	490	3	N	65	61	1			28
							72	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	505	3	N	30	48	1			10
							33	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	25	20	1			15
							28	9									
12	682	N	577	-0-	-105	-0-	87	1	456	3	N	31	31	1			15
							34	9									
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	87	1	453	3	N	-0-	15	1			-0-

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-	-0-
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-

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
08	899 N	472	-0-	-427	-0-	472	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

SMC OIL & GAS, INC.		789634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
POWELL, JAMES		789634								
		WELL #:	1	RRCID ->	150357	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3968 - 3976
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
08	651 #	447	-0-	-204	-0-	447	3	N	-0-	-0-
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-

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

M O	ALLOW 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
08	1085 #	971	-0-	-114	-0-	971	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW 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
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW 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
08	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
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-

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 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
08	1271 #	1160	-0-	-111	-0-	1084	3	76	9	N	69	179	1			239
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

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 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
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	200	3	35	9	Y	32	22	1			27
09	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	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

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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	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
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2	N	-0-		168
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	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	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
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		50
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

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050)		90196 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		945220								
AMACKER -A-		WELL #:		2 L RRCID -> 042587		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 6595 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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		
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
08	1271 X	1181	-0-	-90	-0-	29 1	1152 2	N	-0-	38
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 8	38
						1 9				

TODD (STRAWN) //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

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
08	155 X	35	-0-	-120	-0-	1 1	26 2	N	7	4 8	167
09	630 X	251	-0-	-379	-0-	8 9 6 1 20 9	225 2	N	18	1 8	184
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 1 9	162 2	N	1		195
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	5 1 12 9	212 2	N	11	1 8	205

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

M & G OIL COMPANY 518350
 SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

08	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
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-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
 SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

08	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119 2	N	-0-		66
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

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394
 SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

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
08	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
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-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

08	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
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-

VINSON EXPLORATION 886105
 SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

08	527 N	445	-0-	-82	B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
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-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MAYJAC I, LLC 536431
 THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

08	856 N	856	-0-	-0-		-0-	856 3	Y	-0-			-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

08	2273 N	2273	-0-	-0-		-0-	2273 3	N	-0-			-0-
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-

TOE NAIL (HARKEY)		//CONT.//		90351 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440							
HARKEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	125287	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4658 - 4696
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	
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		N	-0-	-0-
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-

HARRIS C		WELL #:		1	RRCID ->	154579	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4626 - 4640
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		630591									
THOMERSON, A. B. ESTATE		WELL #:		1X	RRCID ->	188145	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4516 - 4578
08		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-	-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		HARRIS C		WELL #:		2	RRCID ->	156320	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	5303	PERF. 4433 - 4443
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	-0-				
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-				

TUCKER		WELL #:		6	RRCID ->	159932	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4432 - 4442
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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	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-

TOE NAIL (STRAWN)		//CONT.//		90351 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: SCHLEICHER					
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431								
HARRIS, K. L.		WELL #:		4	RRCID ->	129909	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	5348	PERF.	0 - 5221
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
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	

HABERMACHER				WELL #:	1	RRCID ->	075012	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7550	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	AMT CODE	BALANCE		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	N	1		25		
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		

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
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	
08	15717 #	14986	-0-	-731	-0-	14986 2		N	-0-		-0-	
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-	

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
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	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	747 2	13 9	Y	12		32	
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	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

TRIGG (STRAWN)		//CONT.//		91212 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
HUGHES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	145380	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9451 - 10460
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	635 2	13 9	Y	12			32
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

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652								
ARNETT 44		WELL #:		1	RRCID ->	261630	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	1.0630 - 10688
08	49848 X	30246	-0-	-19602	-0-	30171 3	75 9	N	68	63 1		34
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

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
08	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-
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-

COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
CODY BELL 53		WELL #:		1	RRCID ->	259722	COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	N/A
08	899 #	632	-0-	-267	-0-	632 2		N	-0-			-0-
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-

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
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
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-

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
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2		N	-0-			-0-
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-

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					
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

08	2077 #	1318	-0-	-759	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
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-

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					
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

08	14B2 EXT	2360	-0-	2360	8253	2359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

UNIVERSITY LANDS 1		WELL #: 1		RRCID -> 262538		COMPL. DATE 06/12/2010			TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100					
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

08	14B2 EXT	239	-0-	239	2010	238	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	191	-0-	191	2201	177	2	14	9	N	13	13	8	-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	8	8	-0-
*01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
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

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					
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

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 29-32N		WELL #: 2		RRCID -> 094419		COMPL. DATE 07/08/1981			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899					
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

08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-			-0-
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	8	9	Y	7	2	1	5

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 29-27		WELL #: 1		RRCID -> 097492		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 7670 - 7992	
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	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	Y	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 29-16		WELL #: 1		RRCID -> 107679		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 6939 - 6999	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	-0-	-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	
08	1085 N	936	-0-	-149 B	-0-	936 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1023 N	892	-0-	-131 B	-0-	892 2	Y	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 213258		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 6458 - 8162	
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	50 2	6 9 Y	5	25 1		3
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	21 1		1
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	248 1	58 2 Y	3			4
						3 9					

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		598911									
UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 077626		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1926 - 2340	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484									
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 059898		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 8312		PERF. N/A	
08	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88 2	N	-0-			56
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

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484												
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0												
M	O	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
08		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 2	N	-0-		-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-
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												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
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-
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												
08		634 N	634	-0-	-0-		-0-	634 3	Y	-0-		-0-
09		603 N	603	-0-	-0-		-0-	603 3	Y	-0-		-0-
10		659 N	659	-0-	-0-		-0-	659 3	Y	-0-		-0-
11		821 N	821	-0-	-0-		-0-	821 3	Y	-0-		-0-
12		674 N	674	-0-	-0-		-0-	674 3	Y	-0-		-0-
*01		715 N	715	-0-	-0-		-0-	715 3	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896												
08		18 N	18	-0-	-0-		-0-	18 3	Y	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4		-0-	26 3	Y	-0-		-0-
10		29 N	29	-0-	-0-		-0-	29 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7		-0-	23 3	Y	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-		-0-	54 3	Y	-0-		-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-		-0-	64 3	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149												
08		187 N	187	-0-	-0-		-0-	187 3	Y	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-		-0-	143 3	Y	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-		-0-	169 3	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-		-0-	217 3	Y	-0-		-0-
12		157 N	157	-0-	-0-		-0-	157 3	Y	-0-		-0-
*01		163 N	163	-0-	-0-		-0-	163 3	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920												
08		1310 N	1310	-0-	-0-		-0-	1310 3	Y	-0-		-0-
09		1191 N	1191	-0-	-0-		-0-	1191 3	Y	-0-		-0-
10		1351 N	1351	-0-	-0-		-0-	1351 3	Y	-0-		-0-
11		1170 N	1149	-0-	-21		-0-	1149 3	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1124	-0-	-85		-0-	1124 3	Y	-0-		-0-
*01		1244 N	1244	-0-	-0-		-0-	1244 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
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
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-			-0-
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-			-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3	N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3	N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164	
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-			-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3	N	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-27W		WELL #: 2		RRCID -> 099369		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 1225		PERF. 1068 - 1131	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-28		WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
UNIVERSITY 31-9		WELL #:		1	RRCID -> 105221	COMPL. DATE 04/21/1983	TOTAL DEPTH	880	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	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID -> 106386	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF. 748 -	764		
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID -> 106387	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF. N/A			
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID -> 125004	COMPL. DATE 07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF. 908 -	928		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
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-

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		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
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-

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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	3	N	-0-		-0-
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-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681												
08		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLIN, T. A. 388787												
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500												
08		3255 X	2154	-0-	-1101	-0-	2154	2	N	-0-		8
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

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140												
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		10
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

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086												
08		527 N	125	-0-	-402	-0-	125	2	N	-0-		21
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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																		
LINN OPERATING, INC. 501545																		
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12		837 N	696	-0-	-141	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	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																		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630																		
08	INC	G-10	3161	-0-	3161	7374		31	1	3130	2	N	-0-					60
09		11469 X	4095	-0-	-7374			30	1	4065	2	N	-0-					60
10		6450 X	6450	-0-	-0-			31	1	6419	2	N	-0-					60
11		5043 X	5043	-0-	-0-			30	1	5013	2	N	-0-					60
12		4415 X	4415	-0-	-0-			31	1	4384	2	N	-0-					60
01		6448 X	5211	-0-	-1237			31	1	5180	2	N	-0-					60

OXY USA WTP LP 630555																		
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725																		
08		837 N	835	-0-	-2	-0-	-0-	835	3			N	-0-	179	0			41
09		1740 N	1298	-0-	-442	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					41
*10		1488 N	1224	-0-	-264	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					31
*11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					31
*12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					31
*01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					31

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833																		
08		186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	135	2			N	-0-					85
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	2			N	-0-					85
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					85
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					85
*12		217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	195	2			N	-0-					85
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					85

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740																		
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT									
OZARK EXPLORATION, INC. 630611																			
BEAN, JOE 'A'										WELL #: 2050		RRCID -> 102434		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 7870 - 7901	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
08		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2742	3	12	9	Y	11						38	
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	

BEAN, JOE 'B'										WELL #: 1031		RRCID -> 102435		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 7931 - 7964	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

BEAN, JOE										WELL #: 1050		RRCID -> 102436		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7860 - 7916	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

BEAN, JOE 'C'										WELL #: 2031		RRCID -> 102437		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8038 - 8056	
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2	9	Y	2						7	
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	3	9	Y	3						10	
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3			2	1		11	
01	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	377	3	6	9	Y	5						16	

BEAN, JOE 'D'										WELL #: 1032		RRCID -> 107890		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7867 - 7903	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT						-0-	
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-	

BEAN, JOE 'E'										WELL #: 1051		RRCID -> 107891		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7982 - 8042	
08		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-						-0-	
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-	

BEAN, JOE 'A'										WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7948 - 7996	
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-						-0-	
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-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT										
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611																				
BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555										COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7882 - 7908					
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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

ROCA OPERATING, INC. 722195										UNIVERSITY 31-5 NO. 1	WELL #:	1	RRCID ->	156213	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8450 - 8482
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			125						
09	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1479	3		N	-0-			125						
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			125						
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	3	1 9	N	1	1 8		125						
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			125						
01	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3		N	-0-			125						

THOMPSON, J. CLEO 855610										UNIVERSITY 31-33	WELL #:	1	RRCID ->	088692	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8624 - 8773
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3		Y	-0-			-0-						
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			-0-						
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3		Y	-0-			-0-						
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-						
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-						
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			-0-						

UNIVERSITY 31-35										WELL #:	1	RRCID ->	088930	COMPL. DATE	07/17/1980	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8289 - 8325	
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	3		Y	-0-			-0-						
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3		Y	-0-			-0-						
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3		Y	-0-			-0-						
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-						
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-						
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		Y	-0-			-0-						

UNIVERSITY 31-22										WELL #:	1	RRCID ->	088931	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 - 8438	
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3		Y	-0-			-0-						
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-						
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-						
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-						
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3		Y	-0-			-0-						
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11 9	Y	10	8 1		2						

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
UNIVERSITY 31-27		WELL #: 1		RRCID -> 089039		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699		
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
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	416 3	Y	-0-		-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	Y	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	Y	-0-		-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	Y	-0-		-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	Y	-0-		-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19		WELL #: 1A		RRCID -> 089066		COMPL. DATE 05/19/1980		TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858		
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3	Y	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	Y	-0-		-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-25		WELL #: 1		RRCID -> 089455		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278		
08	558 N	376	-0-	-182	-0-	376 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-26		WELL #: 1		RRCID -> 089727		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249		
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 1		RRCID -> 089728		COMPL. DATE 08/12/1980		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-18		WELL #: 1		RRCID -> 089939		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666		
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-27W		WELL #: 2		RRCID -> 089940		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303													
M	O	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
08		310 N	290	-0-	-20	-0-		290 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145													
08		3658 X	2984	-0-	-674	-0-		2984 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650													
08		651 N	642	-0-	-9	-0-		642 3		Y	-0-		-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 3		Y	-0-		-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 3		Y	-0-		-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-		775 3		Y	-0-		-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830 3		Y	-0-		-0-
01		806 N	740	-0-	-66	-0-		740 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761													
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		Y	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		Y	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		Y	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-		57 3		Y	-0-		-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338													
08		2170 X	1639	-0-	-531	-0-		1639 3		Y	-0-		-0-
09		2100 X	1989	-0-	-111	-0-		1989 3		Y	-0-		-0-
10		2170 X	2169	-0-	-1	-0-		2169 3		Y	-0-		-0-
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-		2540 3		Y	-0-		-0-
12		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-		2191 3		Y	-0-		-0-
01		2170 N	1834	-0-	-336	-0-		1834 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983													
08		961 N	756	-0-	-205	-0-		756 3		Y	-0-		-0-
09		1260 N	1088	-0-	-172	-0-		1088 3		Y	-0-		-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051 3		Y	-0-		-0-
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341 3		Y	-0-		-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 3		Y	-0-		-0-
*01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795													
08		2759 X	2563	-0-	-196	-0-		2563 3		Y	-0-		-0-
09		2670 X	2357	-0-	-313	-0-		2357 3		Y	-0-		-0-
10		2728 X	2489	-0-	-239	-0-		2489 3		Y	-0-		-0-
11		2640 X	2225	-0-	-415	-0-		2225 3		Y	-0-		-0-
12		2573 X	2113	-0-	-460	-0-		2113 3		Y	-0-		-0-
01		2480 N	2209	-0-	-271	-0-		2209 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
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
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		Y	-0-		-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		Y	-0-		-0-
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		Y	-0-		-0-
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 3		Y	-0-		-0-
12		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307 3		Y	-0-		-0-
*01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		Y	-0-		-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-		-0-
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		Y	-0-		-0-
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		Y	-0-		-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-		-0-
*01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
08		713 N	612	-0-	-101	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
08		403 N	263	-0-	-140	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
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	2 1	1

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603												
08		775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550												
08		1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031												
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
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358												
08		1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757												
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728												
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
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	Y	1	1 1		-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850												
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
08		1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1619 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
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
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
08		775 N	445	-0-	-330	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403												
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-		-0-
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-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705												
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816												
08		527 N	334	-0-	-193	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044														
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
08		1736 N	1272	-0-	-464	-0-	1272	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522														
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742														
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410														
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586														
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531														
08		1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623														
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		Y	-0-			-0-
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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																
HENNDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3		Y	-0-					-0-
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-

HENNDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237																
08		2883 X	1829	-0-	-1054	-0-	1829	3		Y	-0-					-0-
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-

HENNDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386																
08		775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3		Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217																
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-					-0-
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-

HENNDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450																
08		775 N	520	-0-	-255	-0-	520	3		Y	-0-					-0-
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

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653																
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646																
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 1 RRCID -> 120735 COMPL. DATE 03/14/1986										TOTAL DEPTH	9237	PERF.	8314 - 8538	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8459 - 8660	
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986										TOTAL DEPTH	9741	PERF.	9170 - 9510	
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986										TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8757 - 8933	
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987										TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8665 - 8795	
08	3100	N	3347	-0-	247	247	3347	3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987										TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8781 - 8976	
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987										TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8277 - 8522	
08	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	2034	3	48	9	Y	44	45	45
09	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	1688	3	66	9	Y	60	49	56
10	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2617	3	80	9	Y	73	68	61
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2349	3	88	9	Y	80	71	70
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2745	3	94	9	Y	85	109	46
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-	46	1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926													
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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													
08	620 N	379	-0-	-241	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069													
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467													
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573													
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936													
08	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	2031	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507												
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
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476												
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650												
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593												
08		341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
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

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570												
08		930 N	681	-0-	-249	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
08		2666 X	1915	-0-	-751	-0-	1915 3		Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8518 - 8650
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
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992										TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8917 - 9170
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992										TOTAL DEPTH	8921	PERF.	8604 - 8770
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9136 - 9247
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
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

HENNDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8948 - 9177
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993										TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9377 - 9399
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9189 - 9402
08		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		Y	-0-	-0-
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-

HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880												
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148												
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097												
08		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3		N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649												
08		837 N	590	-0-	-247	-0-	590	3		Y	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610										
HENNDERSON M-13		WELL #: 3		RRCID -> 156495		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441		
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
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 157277		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320		
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 157281		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458		
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 157284		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293		
08	806 N	333	-0-	-473	-0-	333 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1SW		RRCID -> 157685		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1230 - 1600		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

HENNDERSON M-13		WELL #: 4		RRCID -> 158786		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468		
08	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
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-

HENNDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373		
08	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
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	N	83	60 1	23

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996										TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8858 - 9006
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
08		558 N	390	-0-	-168	-0-	390 3	N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF. 8963 - 9128
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9304 - 9449
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 9042 - 9263
08		961 N	718	-0-	-243	-0-	718 3	N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8315 - 8523
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8547 - 8743
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	Y	-0-			-0-
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-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8794 - 8941
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069	3		N	-0-	-0-	
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-	

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611													
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-	-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081													
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		Y	-0-	-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384													
08		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3		N	-0-	-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233													
08		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3		Y	-0-	-0-	
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-	

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452													
08		868 N	366	-0-	-502	-0-	366	3		Y	-0-	-0-	
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-	

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		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 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777												
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
08		3379 X	3330	-0-	-49	-0-	3330 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164												
08		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428												
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172												
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229												
08		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025												
08		3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380 3		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963												
08		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1728 3	23 9	Y	21	21 1	21
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENNDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 -	8922
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	
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		N	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 -	8294
08		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 3		Y	-0-			-0-	
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-	

HENNDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936 -	9003
08		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771 3		N	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513 -	8534
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-	
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-	

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700 -	8869
08		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3		Y	-0-			-0-	
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-	

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8868 -	8922
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
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-	

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8706 -	8900
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		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											
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904											
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
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218											
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651											
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719											
08		1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 3	Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096											
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179											
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271											
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	-0-	2810	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2740	-0-	-110	-0-	-0-	2740	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	-0-	2696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2841	-0-	-104	-0-	-0-	2841	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478														
08	4495 X	3233	-0-	-1262	-0-	-0-	3233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4350 X	2821	-0-	-1529	-0-	-0-	2821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4495 X	2875	-0-	-1620	-0-	-0-	2875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4350 X	2526	-0-	-1824	-0-	-0-	2526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	2438	-0-	-1809	-0-	-0-	2438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2489	-0-	-735	-0-	-0-	2489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394														
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234												
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
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			17
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

VINSON EXPLORATION 886105												
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
08		589 N	239	-0-	-350	-0-	239 2	N	-0-			109
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

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												
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			37
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			37
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			37
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			37
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			37
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 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												
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-			177
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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101												
08		465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165												
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554													
UNIVERSITY 17 A		WELL #:		2	RRCID ->	094724	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7012 - 7044				
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
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 24		WELL #:		1	RRCID ->	094725	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 7043 - 7071				
08	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY -24-		WELL #:		2	RRCID ->	111818	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 7038 - 7068				
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID ->	111988	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7056 - 7844				
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10 9	9	N	116 1				-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
UNIVERSITY "15"		WELL #:		1	RRCID ->	120155	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6914 - 6942				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

UNIVERSITY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	185776	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6896 - 6942				
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-				-0-
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	18 9	16	N	16				16
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				16
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-				16

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
UNIVERSITY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	189179	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6862 - 6926	
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
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	2	3	9	N	3		30
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9		39
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5		44
11	2340 N	1079	-0-	-1261	-0-	1066	2	13	9	N	12		56
12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1129	2	4	9	N	4		60
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1105	2	7	9	N	6		66

TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6826 - 6886	
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-		144
09	720 N		-0-	-720	-0-					N	-0-		144
10	31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-		144
11	1410 N	612	-0-	-798	-0-	611	2	1	9	N	1		145
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1		146
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1		147

UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6824	
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-		104
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	-0-		110
12	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-		110
01	775 N	491	-0-	-284	-0-	488	2	3	9	N	3		113

WALES		WELL #:		108	RRCID ->	193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6813 - 6865	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		41
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41

WTG EXPLORATION		945220			RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7120 - 7189	
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1									
08	11098 X	8888	-0-	-2210	-0-	8851	2	37	9	N	34		150
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

UNIVERSITY 54 (CANYON)		92630 300		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
WTG EXPLORATION		945220											
UNIVERSITY "54-6"		WELL #:		1	RRCID ->	245507	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7177 - 7207	
08	1643 X	1388	-0-	-255	-0-	1386	2	2	9	N	2		161
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

UNIVERSITY 54 (CANYON) //CONT.// 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
 UNIVERSITY "53-18" WELL #: 1 RRCID -> 253963 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7108 - 7339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	1	102	6	-0-
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 J & J SERVICES COMPANY 427662
 UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					99

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
*11		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-					120
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
01		0 N	NO RPT	-0-	-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

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

08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

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

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CHILDRESS C "101D"		WELL #: 1 C		RRCID -> 063178		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 6631 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. 44		WELL #: 3		RRCID -> 190243		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212								
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 265352		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 2208 - 2267								
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18251 01/02/2013																

THOMAS OIL AND GAS INC.		852145		RRCID -> 046976		COMPL. DATE 02/11/1968		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A								
PIERCE-GULF		WELL #: 1														
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					98
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

PIERCE, V. I.		WELL #: 3		RRCID -> 047043		COMPL. DATE 03/24/1968		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A								
08	651 N	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

PIERCE, VICTOR		WELL #: 2 C		RRCID -> 048607		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
PIERCE, ADA				WELL #: 1	RRCID -> 042862	COMPL. DATE 09/15/1967	TOTAL DEPTH 2690	PERF. 2090	-		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-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-

PIERCE 105				WELL #: 1	RRCID -> 048605	COMPL. DATE 11/23/1967	TOTAL DEPTH 2580	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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-

PIERCE 43				WELL #: 1	RRCID -> 048606	COMPL. DATE 01/29/1968	TOTAL DEPTH 2464	PERF. N/A			
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. STATE A				WELL #: 1 U	RRCID -> 053772	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
08	961 N	864	-0-	-97	-0-	861 2	3 9	Y	3		5
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

PIERCE, V. I. -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 054378	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
08	589 N	521	-0-	-68	-0-	520 2	1 9	Y	1		2
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-

PIERCE, V. I. -A-				WELL #: 5	RRCID -> 062729	COMPL. DATE 06/09/1975	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
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-

PIERCE, V. I. STATE -A-				WELL #: 4 C	RRCID -> 062953	COMPL. DATE 07/08/1975	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A			
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
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-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610											
PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	076784	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	2271 -	2305		
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
08	217 N	155	-0-	-62	-0-		154	2	1	9	Y	1			1
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-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #:		13	RRCID ->	143806	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	2260 -	2278		
08	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	2			N	-0-			-0-
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-

PIERCE "A", V.I.		WELL #:		9 U	RRCID ->	145666	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	2215 -	2555		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-		1	2			N	-0-			-0-
12	372 N	1	-0-	-371	-0-		1	2			N	-0-			-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-		8	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		
08	217 N	163	-0-	-54	-0-		163	2			N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-		181	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		
08	372 N	355	-0-	-17	-0-		111	1	244	2	N	-0-			-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-		279	2			N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2			N	-0-			-0-
11	330 N	180	-0-	-150	-0-		180	2			N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-			-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

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

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
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			238
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			238
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	9	N	42	3 8		277
12		19 R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	3			280
							3	9							
*01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-			280

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

08		1147 #	854	-0-	-293	-0-	846	3	8	9	Y	7	7 1		2
09	DLQ	G-10	703	-0-	703	-0-	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

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			160
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			160
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			160
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			160
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-			160
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			160

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			69
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			69
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			69
11		720 N	489	-0-	-231	-0-	489	3			N	-0-			69
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			69
01		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-			69

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-			-0-

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. -C-		//CONT.// //CONT.//	93410 142 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
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

WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A																
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					73
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					73
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-					73
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-					73
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-					73
01	DLQ	G-10	273	-0-	273	-0-	273	3		N	-0-					73

WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338																
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1098	3	1	9	N	1				146
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				146
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	3	6	9	N	5				151
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				151
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4				155
01	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1028	3	14	9	N	13				168

WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382																
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-

WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																
SUNDOWN ENERGY LP HENDERSON, R. L.																
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3				145
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2				147
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				147
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				147
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1				148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148

WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A																
HENDERSON, R. L.																
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	448	2	12	9	N	11				56
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	N	8				64
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7				71
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	N	10				81
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8				89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629																
HENDERSON, R. L.																
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8				100
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3				103
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3				106
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3				109
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5				114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CANYON SAND) THOMAS OIL AND GAS INC. DUFF		//CONT.//	93410 142 852145	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
		WELL #:	1079G	RRCID ->	091614	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5516 - 5815	
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
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 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		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION ELDORADO			884572									
		WELL #:	1	RRCID ->	056989	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	N/A	
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
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-

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"			93410 426 278757	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
		WELL #:	2	RRCID ->	078413	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6310 - 6319	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			48
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	3 2	Y	-0-			48

WILLIAMS "1157"		WELL #:	1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6305 - 6351	
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS "1203"		WELL #:	1	RRCID ->	078449	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6377 - 6387	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-			54
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	60 2	Y	-0-			54

WILLIAMS "1157"		WELL #:	3	RRCID ->	183386	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6371 - 6485	
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			52
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

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
MEADOR, T. C.				556547								
MEADOR, T. C.				WELL #: 9	RRCID -> 075364	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	6850	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3162 X	2912	-0-	-250	-0-	36	1	2876	3	N	-0-	86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT	119

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 5	RRCID -> 080373	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	6354 -	6502
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-	38
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-	33
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-	18
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-	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

WILLIAMS, R. S. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 091466	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT	-0-
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-

TXP, INCORPORATED				875395								
MEADOR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 207216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6350 -	6743
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	472	2	24	9	N	22	99
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

MEADOR "A"				WELL #: 2	RRCID -> 207219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6449 -	6581
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	733	2	52	9	Y	47	144
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

VELREX (CISCO 6260) TXP, INCORPORATED MEADOR "A"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 875395		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MEADOR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 208506		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736		
08	1116 N	310	-0-	-806	-0-	310	2	N	-0-		-0-
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-
MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635		
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-
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-
UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIAMS, PEARL 1203		877099 WELL #: 1		RRCID -> 170153		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461		
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		107
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
WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #: 3		RRCID -> 179200		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521		
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-		-0-
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-
WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #: 2		RRCID -> 184163		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460		
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3 9 N	3		177
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
VELREX (HENDERSON) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. ROACH "50"		93410 568 130432 WELL #: 6		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
ROACH "50"		WELL #: 6		RRCID -> 141591		COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615		
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1	1	1775 3 Y	-0-		-0-
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-

VELREX (HENDERSON) DISCOVERY OPERATING, INC. XRL.		//CONT.//	93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
		220865	WELL #:	3	RRCID -> 136221	COMPL. DATE	10/11/1990	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6250 - 6264	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		620 N	619	-0-	-1	-0-	598 3	21 9	Y	19	22 1	33
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	-0-	595 3	28 9	Y	25	23 1	23

HGN OPERATING I, LLC HENDERSON, R. L.			383323	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
			WELL #:	10	RRCID -> 158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A	
08		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1078 3	15 9	N	14		171
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

UNIT PETROLEUM COMPANY CASE 57			877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
			WELL #:	4	RRCID -> 170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544	
08		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1696 2	21 9	N	19		87
09		1050 X	771	-0-	-279	-0-	771 2		N	-0-	8 1	79
10		868 X	821	-0-	-47	-0-	818 2	3 9	N	3		82
11		1650 X	797	-0-	-853	-0-	741 2	56 9	N	51		133
12		1705 X	656	-0-	-1049	-0-	656 2		N	-0-	29 1	104
01		1705 X	941	-0-	-764	-0-	887 2	54 9	N	49	121 1	32

VELREX (HENDERSON UPPER) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. HENDERSON, R. L. "60"			93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
			130432	WELL #:	1	RRCID -> 135895	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6065 - 6236
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	426 3	N	-0-		92
09		390 N	250	-0-	-140	-0-	1 1	249 3	N	-0-		92
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	1 1	456 3	N	-0-		92
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1 1	429 3	N	-0-		92
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	1 1	423 3	N	-0-		92
01		465 N	395	-0-	-70	-0-	1 1	394 3	N	-0-		92

DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE			220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
			WELL #:	2	RRCID -> 159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 - 6576	
08		582 X	565	-0-	-17	-0-	468 3	97 9	Y	88	64 1	27
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	280 3	67 9	Y	61		88
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	560 3	84 9	Y	76		164
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	852 3	86 9	Y	78	211 1	31
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1005 3	90 9	Y	82		113
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1263 3	84 9	Y	76	133 1	56

RUTH C			1	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
			WELL #:	1	RRCID -> 159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409 - 6667	
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	619 3	34 9	N	31		170
09		780 N	213	-0-	-567	-0-	206 3	7 9	N	6		176
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	702 3	48 9	N	44	176 1	44
11		630 N	493	-0-	-137	-0-	480 3	13 9	N	12		56
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	723 3	28 9	N	25		81
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	596 3	20 9	N	18		99

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.// 93410 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
FIFTY ONE		WELL #: 3		RRCID -> 181749		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566		
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
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6 9 N	5	34 1	14
09	540 N	396	-0-	-144	-0-	392	3	4 9 N	4		18
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	623	3	9 9 N	8	3 8	23
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	572	3	6 9 N	5	13 1	15
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6 9 N	5		20
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	548	3	6 9 N	5	8 1	17

ROACH B		WELL #: 4		RRCID -> 184169		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 138255		COMPL. DATE 01/27/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722		
DEAL 33		WELL #: A 3									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHILLIPS "1229"		WELL #: 1		RRCID -> 139132		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833		
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2 9 Y	2		11
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2 9 Y	2		13
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1 9 Y	1		14
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2 9 Y	2		16
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1 9 Y	1		17
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1 9 Y	1	13 1	5

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		
08	620 X	587	-0-	-33	-0-	576	2	11 9 N	10		42
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6 9 N	5		47
10	589 X	488	-0-	-101	-0-	479	2	9 9 N	8		55
11	570 X	305	-0-	-265	-0-	302	2	3 9 N	3		58
12	589 X	452	-0-	-137	-0-	450	2	2 9 N	2		60
01	589 X	399	-0-	-190	-0-	393	2	6 9 N	5		65

CASE		WELL #: 3		RRCID -> 141229		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545		
08	465 X	463	-0-	-2	-0-	461	2	2 9 N	2		34
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3 9 N	3		37
10	434 X	376	-0-	-58	-0-	375	2	1 9 N	1		38
11	450 X	268	-0-	-182	-0-	264	2	4 9 N	4		42
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6 9 N	5		47
01	465 X	372	-0-	-93	-0-	369	2	3 9 N	3		50

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A		EOM	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			

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													
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			91	
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			91	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			91	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			91	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			91	
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			91	

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616													
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			79	
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-			79	
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-			79	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-			79	
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-			79	
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2	N	-0-			79	

HENDESON, PETER OIL CO. 377075													
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A													
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	Y	-0-	41	
09	540 N	204	-0-	-336	-0-	2	1	202	2	Y	-0-	41	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	Y	-0-	41	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	2	43	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	4	47	
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	2	Y	-0-	47	

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A													
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	-0-	38	
09	420 N	196	-0-	-224	-0-	2	1	194	2	Y	-0-	38	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	-0-	38	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	Y	3	41	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	5	46	
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	-0-	46	

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145													
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528													
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			20	
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	

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER													
HENDESON, PETER OIL CO. 377075													
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A													
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

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

M O	ALLOW 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
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

08	1364 #	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					191
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER)		//CONT.// 93977 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.// 881484									
TODD ALPHA		WELL #: 1		RRCID -> 108855		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2165 - 2100	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TODD Z		WELL #: 1		RRCID -> 109035		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2410		PERF. 2037 - 2097	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TODD "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 111901		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 2381		PERF. 2049 - 2096	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TODD BETA		WELL #: 3		RRCID -> 116401		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2138 - 2194	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

OMEGA, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 116408		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2078 - 2045	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TODD ZETA		WELL #: 1		RRCID -> 119608		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2268 - 2196	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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				
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

08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
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-

THOMSON, THAD A. ETAL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 053009		COMPL. DATE 09/15/1971			TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A				
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			102
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

THOMSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 097346		COMPL. DATE 02/03/1982			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818				
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			88
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

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				
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			108
09		120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3		N	-0-			108
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	N	-0-	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

LIN A		WELL #: 2		RRCID -> 085021		COMPL. DATE 08/26/1979			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817				
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9	N	-0-	176 1		20
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	2 9	N	-0-			22
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 3	10 9	N	-0-			31

LIN C		WELL #: 1		RRCID -> 091035		COMPL. DATE 11/24/1980			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765				
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	474 3	12 9	N	-0-			43
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	1 9	N	-0-			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

W.O.D. (CANYON)		//CONT.// 94353 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865														
WELL #:	1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906	-	6936					
M O	ALLOW 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
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3				N	-0-					25
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 3				N	-0-					25
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540 3		8 9		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		4 9		N	4					35
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	548 3		1 9		N	1					36

WELL #:	1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927	-	6957					
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3				N	-0-					-0-
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-

WELL #:	1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789	-	6965					
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3				N	-0-					-0-
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-

WELL #:	1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036	-	7052					
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 3		1 9		N	1	1 8				172
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

WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876	-	6900					
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3				N	-0-					25
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				N	-0-					95

WELL #:	1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042	-	7064					
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3				N	-0-					-0-
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-

WELL #:	1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521	-	6570					
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3				N	-0-					-0-
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-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
WELL #:	1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899	-	7183
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	200 3	118 9	N	107	1 8	131
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

WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 3	1 9	N	1	1 8	22
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

WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		148
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

WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623 3	9 9	Y	8		78
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

WELL #:	2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	709 3	11 9	N	10		41
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

WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200 3	12 9	Y	11		104
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

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CALLEY WELL #: 1 RRCID -> 151236 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2	N	-0-			-0-
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-

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

08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

08	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3	N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

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
08	124 N	13	-0-	-111	-0-		13 3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
08	930 N	907	-0-	-23	-0-		76 1	831 2		N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
08		527 N	3	-0-	-524	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
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-

RENPRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A														
08		682 N	533	-0-	-149	-0-	37	1	495	2	Y	1		2
09		630 N	516	-0-	-114	-0-	31	1	483	2	Y	2	3	1
10		558 N	506	-0-	-52	-0-	29	1	475	2	Y	2	2	1
11		510 N	51	-0-	-459	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	1	1
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	4	2	1
*01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	2	3	1
							2	9						1

MORRISS BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 067204 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A														
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	2	Y	-0-		-0-
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-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0														
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	374	1	743	2	Y	-0-		-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-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A														
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	163	1	1782	2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		1953 N	1786	-0-	-167	-0-	98 1	1688 2	Y		-0-	-0-
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-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A												
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 2	Y		-0-	-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	260 2	Y		-0-	-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	15 1	263 2	Y		-0-	-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	14 1	249 2	Y		-0-	-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	14 1	254 2	Y		-0-	-0-
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	9 1	149 2	Y		-0-	-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A												
08		930 N	905	-0-	-25	-0-	50 1	855 2	Y		-0-	-0-
09		900 N	890	-0-	-10	-0-	49 1	841 2	Y		-0-	-0-
10		930 N	902	-0-	-28	-0-	50 1	852 2	Y		-0-	-0-
11		870 N	867	-0-	-3	-0-	47 1	820 2	Y		-0-	-0-
12		930 N	912	-0-	-18	-0-	49 1	863 2	Y		-0-	-0-
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	52 1	870 2	Y		-0-	-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
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-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A												
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	23 1	238 2	Y		-0-	-0-
09		270 N	246	-0-	-24	-0-	21 1	225 2	Y		-0-	-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	226 2	Y		-0-	-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	22 1	218 2	Y		-0-	-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	26 1	220 2	Y		-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	26 1	216 2	Y		-0-	-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A												
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	95 1	1063 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	85 1	866 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	88 1	880 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
11		990 N	871	-0-	-119	-0-	80 1	788 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
12		992 N	846	-0-	-146	-0-	77 1	769 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		961 N	760	-0-	-201	-0-	70 1	690 2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		310 N	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		310 N	85	-0-	-225	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A														
08		1085 N	930	-0-	-155	-0-	51	1	879	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		961 N	920	-0-	-41	-0-	49	1	871	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1023 N	896	-0-	-127	-0-	50	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
08		682 N	640	-0-	-42	-0-	54	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-
09		600 N	574	-0-	-26	-0-	46	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-
10		682 N	265	-0-	-417	-0-	21	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1461	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	99	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	796	2	N	-0-	-0-	-0-
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584														
08		713 N	609	-0-	-104	-0-	33	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		630 N	586	-0-	-44	-0-	32	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	32	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	29	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		620 N	557	-0-	-63	-0-	30	1	527	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		589 N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780														
08		1302 N	1109	-0-	-193	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1170 N	1048	-0-	-122	-0-	57	1	991	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1147 N	995	-0-	-152	-0-	55	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1080 N	883	-0-	-197	-0-	48	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1085 N	888	-0-	-197	-0-	48	1	840	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		992 N	941	-0-	-51	-0-	53	1	888	2	Y	-0-	-0-	-0-
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781														
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	76	1	828	2	N	-0-					-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	-0-					-0-
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	70	1	804	2	N	-0-					-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	63	1	758	2	N	-0-					-0-
12	899 N	661	-0-	-238	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-
01	868 N	469	-0-	-399	-0-	39	1	430	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	197	1	390	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-
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-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

08	558 N	490	-0-	-68	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

08	775 N	630	-0-	-145	-0-	53	1	577	2	N	-0-					-0-
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-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

08	186 N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
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-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

08	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	171	1	1875	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		403 N	383	-0-	-20	-0-	32 1	351 2	N	-0-		-0-	
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-	

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494													
08		527 N	351	-0-	-176	-0-	19 1	332 2	Y	-0-		-0-	
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-	

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809													
08		2635 X	2591	-0-	-44	-0-	217 1	2374 2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895													
08		806 N	735	-0-	-71	-0-	62 1	673 2	N	-0-		-0-	
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-	

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759													
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-		-0-	
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-	

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985													
08		3844 X	3691	-0-	-153	-0-	202 1	3489 2	Y	-0-		-0-	
09		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	199 1	3442 2	Y	1	8	-0-	
							1 9						
10		3844 X	3659	-0-	-185	-0-	202 1	3457 2	Y	-0-		-0-	
11		3660 X	3476	-0-	-184	-0-	189 1	3287 2	Y	-0-		-0-	
12		3782 X	3605	-0-	-177	-0-	194 1	3411 2	Y	-0-		-0-	
01		3751 X	3335	-0-	-416	-0-	187 1	3148 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 #: 71		RRCID -> 118135		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965				
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
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	28 1	490 2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "F"		WELL #: 100		RRCID -> 118522		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098				
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	33 1	573 2	Y	-0-			-0-
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-

NOBLES RANCH "B"		WELL #: 76		RRCID -> 118583		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072				
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	49 1	848 2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77		RRCID -> 118584		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888				
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	18 1	304 2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #: 102		RRCID -> 119090		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940				
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #: 101		RRCID -> 119091		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "J"		WELL #: 117		RRCID -> 119609		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8582 - 9030				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965														
M O	ALLOW 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
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	-0-			-0-
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-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011														
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406														
08	961 N	710	-0-	-251	-0-	39	1	671	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818														
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	47	1	803	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982														
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
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-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778														
08	837 N	747	-0-	-90	-0-	63	1	684	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992														
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MCMULLEN "D"		WELL #:		111	RRCID ->	123974	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8473 - 8709	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	806 N	721	-0-	-85	-0-	60 1	661 2	N	-0-	-0-			-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	55 1	628 2	N	-0-	-0-			-0-
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	55 1	623 2	N	-0-	-0-			-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	47 1	568 2	N	-0-	-0-			-0-
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	49 1	557 2	N	-0-	-0-			-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	53 1	577 2	N	-0-	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #:		138	RRCID ->	124070	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9317	PERF.	8733 - 8897	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	313 2	N	-0-	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27 1	306 2	N	-0-	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 2	N	-0-	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	25 1	303 2	N	-0-	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	27 1	300 2	N	-0-	-0-			-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	28 1	311 2	N	-0-	-0-			-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	124071	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	8615 - 8805	
08	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	201 1	2196 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	184 1	2115 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	192 1	2189 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	176 1	2119 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	188 1	2128 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	205 1	2248 2	N	-0-	-0-			-0-

BROWN RANCH "A"		WELL #:		139	RRCID ->	124556	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8830 - 9086	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	41 1	703 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	675 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	41 1	698 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	38 1	661 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	39 1	693 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	41 1	690 2	Y	-0-	-0-			-0-

MCMULLEN "E"		WELL #:		137	RRCID ->	124722	COMPL. DATE	06/22/1987	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8418 - 8628	
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	80 1	875 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	74 1	850 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	77 1	884 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	71 1	849 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	74 1	837 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	78 1	852 2	Y	-0-	-0-			-0-

BEASLEY "B"		WELL #:		109	RRCID ->	124723	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8781 - 9005	
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	132 1	1442 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	121 1	1396 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	129 1	1473 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	116 1	1397 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	122 1	1376 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	129 1	1419 2	N	-0-	-0-			-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #:		121	RRCID ->	125005	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8563 - 9067	
08	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	95 1	1637 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	91 1	1583 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	95 1	1620 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	88 1	1525 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	91 1	1607 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	94 1	1589 2	Y	-0-	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
ALFORD "B"				WELL #: 110	RRCID -> 125082	COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8580	-	8781		
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
08	992 N	975	-0-	-17	-0-		82	1	893	2	N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "F"				WELL #: 145	RRCID -> 125152	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	8591	-	8746		
08	372 N	355	-0-	-17	-0-		30	1	325	2	N	-0-			-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-		27	1	310	2	N	-0-			-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-		28	1	314	2	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-		25	1	298	2	N	-0-			-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-		26	1	295	2	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-		28	1	304	2	N	-0-			-0-

BEASLEY "D"				WELL #: 151	RRCID -> 125310	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	8928	-	9370		
08	279 N	237	-0-	-42	-0-		20	1	217	2	N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-		19	1	217	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-		21	1	240	2	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		19	1	232	2	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-		22	1	244	2	N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		22	1	244	2	N	-0-			-0-

BROWN RANCH "B"				WELL #: 146	RRCID -> 125543	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	8753	-	9167		
08	930 N	853	-0-	-77	-0-		47	1	806	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	813	-0-	-27	-0-		44	1	769	2	Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-		45	1	779	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	751	-0-	-89	-0-		41	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	636	-0-	-201	-0-		34	1	602	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	747	-0-	-90	-0-		42	1	705	2	Y	-0-			-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"				WELL #: 147	RRCID -> 125658	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	8751	-	9344		
08	589 N	571	-0-	-18	-0-		31	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-		29	1	509	2	Y	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-		32	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-		29	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	548	-0-	-10	-0-		29	1	519	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-		31	1	514	2	Y	-0-			-0-

ALFORD "D"				WELL #: 157	RRCID -> 125659	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8672	-	8838		
08	527 N	525	-0-	-2	-0-		44	1	481	2	N	-0-			-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-		41	1	468	2	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-		43	1	485	2	N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-		39	1	469	2	N	-0-			-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-		41	1	460	2	N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-		44	1	478	2	N	-0-			-0-

MORRIS BROS. RANCH "M"				WELL #: 148	RRCID -> 126286	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	8621	-	9250		
08	1054 N	878	-0-	-176	-0-		48	1	830	2	Y	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-		48	1	827	2	Y	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-		53	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-		49	1	857	2	Y	-0-			-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-		49	1	866	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	877	-0-	-84	-0-		49	1	828	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ALFORD "C"		WELL #:		149	RRCID ->	126287	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8727 - 9012		
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
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	24 1	267 2	N	-0-				-0-
09		330 N	284	-0-	-46	-0-	23 1	261 2	N	-0-				-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	268 2	N	-0-				-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1	250 2	N	-0-				-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	21 1	240 2	N	-0-				-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	23 1	253 2	N	-0-				-0-

ALFORD "E"		WELL #:		161	RRCID ->	126464	COMPL. DATE	01/25/1988	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8876 - 9087		
08		837 N	819	-0-	-18	-0-	69 1	750 2	N	-0-				-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "N"		WELL #:		162	RRCID ->	127250	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	8808 - 9141		
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	10 1	168 2	Y	-0-				-0-
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-

ALFORD RANCH "F"		WELL #:		164	RRCID ->	128334	COMPL. DATE	07/17/1988	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9015 - 9524		
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	18 1	193 2	N	-0-				-0-
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-

BEASLEY RANCH "F"		WELL #:		169	RRCID ->	128364	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9021 - 9401		
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	149 1	1628 2	N	-0-				-0-
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-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #:		126	RRCID ->	128802	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8467 - 8858		
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	13 1	229 2	Y	-0-				-0-
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-

SUDDERTH "B"		WELL #:		72	RRCID ->	129270	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	9049 - 9379		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS BROS. RANCH G		WELL #:		9902	RRCID ->	149175	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8686 - 8892
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	BALANCE
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	2	Y	-0-	-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH L		WELL #:		1472	RRCID ->	150953	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	8780 - 8863
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-	-0-
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-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #:		5	RRCID ->	150954	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8538 - 8940
08	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	90	1	1553	2	Y	-0-	-0-
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-

MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #:		1012	RRCID ->	151146	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8636 - 9180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		103	RRCID ->	154398	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8600 - 8847
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #:		802	RRCID ->	161092	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8375 - 8508
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	778	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
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	3	3 8 -0-
						3	9					
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	34	1	334	2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	338 1	3700 2	N	-0-		-0-	
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-	

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760													
08		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	120 1	1318 2	N	-0-		-0-	
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-	

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678													
08		651 N	590	-0-	-61	-0-	32 1	558 2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764													
08		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	145 1	1583 2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670													
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	63 1	690 2	N	-0-		-0-	
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-	

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892													
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	128 1	1404 2	N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8678 - 9044						
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8462 - 8699						
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	51	1	561	2	N	-0-				-0-
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-

BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8806 - 8864						
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	106	1	1823	2	N	-0-				-0-
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-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168533		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 8690 - 8780						
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	N	-0-				-0-
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-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 8902		RRCID -> 168626		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8682 - 8802						
08	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	140	1	1537	2	N	-0-				-0-
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-

BLOODWORTH 11		WELL #: 3		RRCID -> 169476		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8435 - 8485						
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	68	1	1179	2	N	-0-				-0-
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-

BLOODWORTH 11		WELL #: 4		RRCID -> 172923		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8537 - 8590						
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-				-0-
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-

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 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
08		671 N	671	-0-	-0-	55 1	616 2	Y		-0-			-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	57 1	585 2	Y		-0-			-0-
10		651 N	647	-0-	-4	59 1	588 2	Y		-0-			-0-
11		660 N	608	-0-	-52	56 1	552 2	Y		-0-			-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	61 1	607 2	Y		-0-			-0-
01		651 N	640	-0-	-11	59 1	581 2	Y		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #:		1	RRCID ->	177612	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8690 - 8720	
08		3937 X	3789	-0-	-148	208 1	3579 2	N		2	2 8		-0-
09		3870 X	3760	-0-	-110	205 1	3554 2	N		1	1 8		-0-
10		3999 X	3946	-0-	-53	218 1	3728 2	N		-0-			-0-
11		3870 X	3552	-0-	-318	193 1	3356 2	N		3	3 8		-0-
12		3875 X	3740	-0-	-135	201 1	3538 2	N		1	1 8		-0-
01		3937 X	3583	-0-	-354	201 1	3382 2	N		-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #:		2	RRCID ->	177613	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8486 - 8560	
08		992 N	955	-0-	-37	52 1	903 2	N		-0-			-0-
09		930 N	913	-0-	-17	50 1	863 2	N		-0-			-0-
10		961 N	923	-0-	-38	51 1	872 2	N		-0-			-0-
11		930 N	866	-0-	-64	47 1	819 2	N		-0-			-0-
12		930 N	902	-0-	-28	48 1	854 2	N		-0-			-0-
01		930 N	896	-0-	-34	50 1	846 2	N		-0-			-0-

HUDSPETH, L.M.		WELL #:		602	RRCID ->	191021	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	7471 - 8724	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

ER "3"		WELL #:		1	RRCID ->	193965	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	7510 - 8764	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #:		102	RRCID ->	224427	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	9442	PERF.	8640 - 9272	
08		967 N	967	-0-	-0-	53 1	914 2	Y		-0-			-0-
09		960 N	904	-0-	-56	49 1	855 2	Y		-0-			-0-
10		992 N	903	-0-	-89	50 1	853 2	Y		-0-			-0-
11		930 N	804	-0-	-126	44 1	760 2	Y		-0-			-0-
12		930 N	869	-0-	-61	47 1	822 2	Y		-0-			-0-
01		899 N	875	-0-	-24	49 1	826 2	Y		-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)										CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
JOHANSEN A-80 //CONT.// 385842														
WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

THORP 19										WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986				
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1139	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	-0-	99	1	1017	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	-0-	97	1	957	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	-0-	121	1	1009	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	-0-	118	1	973	2	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E"										WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN, JACK W. A.										WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHANSEN A-80										WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MORRISS BROTHERS										WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147										WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048				
08	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	-0-	85	1	1459	2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	-0-	77	1	1337	2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-		-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-		-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-		-0-
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1534	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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
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	

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290											
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	43	1	739	2	Y	-0-
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	41	1	705	2	Y	-0-
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	42	1	716	2	Y	-0-
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	Y	-0-
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	37	1	652	2	Y	-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
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	

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246											
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	15	1	249	2	Y	-0-
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	9	1	153	2	Y	-0-
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	8	1	144	2	Y	-0-
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	4	1	74	2	Y	-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
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	

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764											
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	Y	-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
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	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	28	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #:		2	RRCID ->	243976	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6712 - 8862
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BEASLEY RANCH A		WELL #:		7303	RRCID ->	243983	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7502 - 9108
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MORRISS BROS. C3		WELL #:		2	RRCID ->	244185	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6620 - 9216
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	244195	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6944 - 8695
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN, JACK W.A.		WELL #:		8	RRCID ->	244198	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6870 - 8882
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROWN, JACK "D"		WELL #:		3	RRCID ->	244206	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7058 - 8940
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
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-
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	Y	-0-		-0-
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-
MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	O	ALLOW 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

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

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

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

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

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	-0-					4
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	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																	

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)												
KING OPERATING CORPORATION												
ALDWELL RANCH												
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 465296												
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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	316 1	749 2	N	-0-		-0-
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		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												
08		SHUT IN	322	-0-	322	13697	95 1	227 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	15373			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP												
NICKS, GERALD												
WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943												
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
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-

LIVELY EXPLORATION COMPANY												
ALDWELL "22"												
WELL #: 5 RRCID -> 070766 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 9228 PERF. N/A												
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL "22"												
WELL #: 6 RRCID -> 073589 COMPL. DATE 10/12/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ALDWELL "22"												
WELL #: 7 RRCID -> 085232 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8554 - 8974												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		210 N	77	-0-	-133	-0-	5	1	72	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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

08	558	N	174	-0-	-384	-0-	174	2		N	-0-	-0-	-0-
09	480	N	279	-0-	-201	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2		N	-0-	-0-	-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-	-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-	-0-	-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-	-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	-0-	-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2		N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASSCOCK, T.E.		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 691703		NON-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 127378		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8676		- 8824		
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-	
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	466	1	N	-0-	1180 2	-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-	
WELL #: 6		RRCID -> 128365		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8496		- 8770		
08	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2	N	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 4		RRCID -> 128474		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8828		- 8944		
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	456 2	-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-	
WELL #: 8		RRCID -> 130351		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 7081		- 8473		
08	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2	N	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 9		RRCID -> 130352		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8213		- 8792		
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 10		RRCID -> 186355		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8290		- 8656		
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-		-0-	
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-	
WELL #: 11		RRCID -> 192589		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8430		- 8444		
08	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-		-0-	
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-	

WHITEHEAD (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, WESS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 691703		NON-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	AMT	CODE	BALANCE
HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID -> 197847		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8519 - 8546		
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-		-0-	
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-	
HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID -> 204281		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8588 - 8618		
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-		-0-	
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-	
HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID -> 204282		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8284 - 8294		
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2	N	-0-		-0-	
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-	
HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID -> 205458		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8545 - 8552		
08	961 N	860	-0-	-101	-0-	860	2	N	-0-		-0-	
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-	
HILL, WESS		WELL #: 16		RRCID -> 207539		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8402 - 8870		
08	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	1432	2	N	-0-		-0-	
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-	
HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 207540		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8547 - 8996		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		2635 N	1114	-0-	-1521	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
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-

GRANGER BLUFF "A"				WELL #: 4201	RRCID -> 175422	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8556	-	8616
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
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-

GRANGER BLUFF				WELL #: 1102	RRCID -> 180217	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8644	-	8700
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
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-

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
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		17
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

INGHAM "A"				WELL #: 1	RRCID -> 095950	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 4932	-	4985
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		65
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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 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

08		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
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-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787												
08		713 X	712	-0-	-1 B	-0-	705 2	7 9	Y	6		75
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

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833												
08		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
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-

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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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												
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	749 3	58 9	N	53		112
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

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												
08		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8256 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
09		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6961 3	22 9	Y	20	19 1	1
10		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 3		Y	-0-	1 1	-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	-0-	5449 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
08	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2867 3		Y	-0-			-0-
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-	2246 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

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270				
08	T. A.	5759	-0-	5759	10985	5634 3	125 9	Y	114	113 1		2
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

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0				
08	5332 X	2956	-0-	-2376	-0-	2956 3		Y	-0-			-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

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11231				
08	T. A.	7157	-0-	7157	13288	7120 3	37 9	Y	34	34 1		1
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-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 12677 PERF. 0 - 11330				
08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 3		Y	-0-			-0-
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-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310				
08	8184 X	5636	-0-	-2548	-0-	5616 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
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

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410				
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5646 3	95 9	Y	86	84 1		2
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-

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	BALANCE
08	1054 X	781	-0-	-273	-0-		781	3		Y	-0-				-0-
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-

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326							
08	INC G-10	2049	-0-	2049	4100		2030	3	19	9	Y	17	18	1	-0-
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-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A							
08	3627 X	2392	-0-	-1235	-0-		2383	3	9	9	Y	8	9	1	-0-
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

MCELROY RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 044985		COMPL. DATE 10/12/1968		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A							
08	372 N	316	-0-	-56	-0-		316	3		Y	-0-				-0-
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	337		337	3		Y	-0-				-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325							
08	9858 X	3557	-0-	-6301	-0-		3551	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
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	11 8
*01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		4520	3	34	9	Y	31	31	1	1

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300							
08	8432 X	7270	-0-	-1162	-0-		7112	3	158	9	Y	144	139	1	4 8
09	7170 X	6722	-0-	-448	-0-		6590	3	132	9	Y	120	107	1	11 8
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	5 8
*12	7285 X	6004	-0-	-1281	-0-		5958	3	46	9	Y	42	39	1	6 8
*01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-		6266	3	84	9	Y	76	51	1	25 8

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409							
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		4437	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
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

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5208 X	4681	-0-	-527	-0-	4678	3	3	9	Y	-0-
09	5040 X	3104	-0-	-1936	-0-	3061	3	43	9	Y	2
10	5208 X	2691	-0-	-2517	-0-	2637	3	54	9	Y	1
11	4620 X	3510	-0-	-1110	-0-	3460	3	50	9	Y	2
*12	4681 X	2896	-0-	-1785	-0-	2823	3	73	9	Y	2
*01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3611	3	67	9	Y	1

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336		PERF.10645 - 11445	
08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2651	3	37	9	Y	1
09	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2194	3	53	9	Y	2
10	2852 X	2601	-0-	-251	-0-	2544	3	57	9	Y	1
11	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	2390	3	119	9	Y	6
12	2697 X	2652	-0-	-45	-0-	2604	3	48	9	Y	1
*01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	-0-		Y	-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 163024		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12344		PERF.10790 - 12325	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 12		RRCID -> 163074		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 12408		PERF.10495 - 10750	
08	3782 X	2740	-0-	-1042	-0-	2693	3	47	9	Y	1
09	3510 X	2602	-0-	-908	-0-	2560	3	42	9	Y	2
10	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	2943	3	41	9	Y	1
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3110	3	42	9	Y	2
*12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2840	3	11	9	Y	-0-
*01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2764	3	19	9	Y	-0-

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329		PERF.11190 - 11545	
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3639	3	42	9	Y	1
09	3600 X	2997	-0-	-603	-0-	2913	3	84	9	Y	3
10	3720 X	3025	-0-	-695	-0-	2942	3	83	9	Y	2
11	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3110	3	165	9	Y	8
12	3689 X	1942	-0-	-1747	-0-	1886	3	56	9	Y	2
*01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1237	3	12	9	Y	-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10814 - 11480	
08	T. A.	3887	-0-	3887	8193	3887	3			Y	-0-
09	11727 X	3534	-0-	-8193	-0-	3534	3			Y	-0-
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2901	3	69	9	Y	2
11	4170 X	2740	-0-	-1430	-0-	2681	3	59	9	Y	3
12	4309 X	2111	-0-	-2198	-0-	2090	3	21	9	Y	1
01	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	2984	3	70	9	Y	1

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10915 - 11564	
08	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	1945	3	47	9	Y	1
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1791	3	42	9	Y	2
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1906	3	41	9	Y	1
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2016	3	42	9	Y	2
*12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2403	3	62	9	Y	2
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1891	3	69	9	Y	1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575					
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				
08	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7681	3	47 9	Y	43	43	1	1
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-

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610					
08	992 N	349	-0-	-643	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
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

MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390					
08	6200 X	4820	-0-	-1380	-0-	4737	3	83 9	Y	75	76	1	1
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

MCELROY RANCH 129		WELL #: 11 T		RRCID -> 177876		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12384 PERF.10940 - 11200					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872					
08	8277 X	6378	-0-	-1899	-0-	6363	3	15 9	Y	14	15	1	-0-
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

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150					
08	6789 X	1952	-0-	-4837	-0-	1857	3	95 9	Y	86	87	1	2
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-

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557					
08	4867 X	4181	-0-	-686	-0-	4150	3	31 9	Y	28	27	1	1
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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION MCELROY RANCH CO. D		//CONT.// //CONT.//	97834 003 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
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

MCELROY RANCH CO. D		WELL #:	2	RRCID ->	191069	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10882	-	11450
08	2263 N	1917	-0-	-346	-0-	1870 3	47 9	Y	43	43	1		1
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-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #:	22	RRCID ->	191070	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11763	PERF.	10747	-	11651
08	4836 X	3531	-0-	-1305	-0-	3390 3	141 9	Y	128	129	1		2
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

MCELROY RANCH 117		WELL #:	18	RRCID ->	191761	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10930	-	11508
08	4433 X	1175	-0-	-3258	-0-	1128 3	47 9	Y	43	43	1		1
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

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #:	5	RRCID ->	192479	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10950	-	11650
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2216 3	72 9	Y	65	65	1		1
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-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #:	3	RRCID ->	192603	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	10900	-	11507
08	4464 X	3678	-0-	-786	-0-	3668 3	10 9	Y	9	10	1		-0-
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

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #:	4	RRCID ->	192604	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	10910	-	11678
08	1705 X	876	-0-	-829	-0-	785 3	91 9	Y	83	82	1		2
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

MCELROY RANCH 117		WELL #:	19	RRCID ->	193794	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11010	-	11620
08	3131 X	982	-0-	-2149	-0-	982 3		Y	-0-				-0-
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-

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	* * 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		
08	3100 N	4035	-0-	935	1363	3968	3	67	9	Y	61	60	1	1
09	3000 N	3029	-0-	29	1392	3015	3	14	9	Y	13	13	1	1
10	4818 X	3426	-0-	-1392	-0-	3425	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
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-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607					
08	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	3992	3	47	9	Y	43	43	1	1
09	3930 X	3730	-0-	-200	-0-	3705	3	25	9	Y	23	23	1	1
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-	1	1	-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	26	1	1

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478					
08	3100 N	3376	-0-	276	276	3241	3	135	9	Y	123	123	1	2
09	2191 N	1915	-0-	-276	-0-	1777	3	138	9	Y	125	122	1	5
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1662	3	105	9	Y	95	97	1	3
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1615	3	107	9	Y	97	95	1	5
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1462	3	169	9	Y	154	154	1	5
*01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1415	3	105	9	Y	95	98	1	2

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795					
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2654	3	89	9	Y	81	81	1	1
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2615	3	85	9	Y	77	75	1	3
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	3	25	9	Y	23	25	1	1
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-	1	1	-0-
*12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	969	3	36	9	Y	33	32	1	1
*01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	31	1	1

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612					
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1384	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	893	3	17	9	Y	15	14	1	1
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	1	1	-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	12	1	-0-
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 203046		COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 13466 PERF.11258 - 13456					
08	8494 X	8273	-0-	-221	-0-	8256	3	17	9	Y	15	16	1	-0-
09	8220 X	7244	-0-	-976	-0-	7218	3	26	9	Y	24	23	1	1
10	8494 X	7460	-0-	-1034	-0-	7460	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	7980 X	6515	-0-	-1465	-0-	6480	3	35	9	Y	32	30	1	2
*12	8277 X	6249	-0-	-2028	-0-	6240	3	9	9	Y	8	10	1	-0-
*01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742					
08	930 N	793	-0-	-137	-0-	747	3	46	9	Y	42	42	1	1
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	913	3	29	9	Y	26	26	1	1
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2015	3	36	9	Y	33	31	1	2
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	996	3	42	9	Y	38	39	1	1
*01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	891	3	56	9	Y	51	51	1	1

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
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1796 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
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-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758			
08	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1354 3	25 9	Y	23	24 1		-0-
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

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382			
08	1891 N	1474	-0-	-417	-0-	1474 3		Y	-0-			-0-
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

ROSS, R. L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702			
08	1643 N	1363	-0-	-280	-0-	1363 3		Y	-0-			-0-
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

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540			
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		Y	-0-			-0-
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-

WINDHAM, R. S. 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10865 - 11639			
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3		Y	-0-			-0-
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-

WINDHAM, R. S. 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778			
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 3		Y	-0-			-0-
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-

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	* * 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
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1719 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
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

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10906 - 11771	
08	496 N	328	-0-	-168	-0-	322 3	6 9	Y	5	4 1	-0-
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

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10992 - 11669	
08	2139 X	1683	-0-	-456	-0-	1606 3	77 9	Y	70	69 1	2
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

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11324 - 11611	
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1067 3	138 9	Y	125	124 1	4
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

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10838 - 11440	
08	5859 X	3462	-0-	-2397	-0-	3367 3	95 9	Y	86	86 1	2
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	-0-	3212 3	48 9	Y	44	45 1	1

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789		PERF.10945 - 11583	
08	T. A.	2152	-0-	2152	-0-	2079 3	73 9	Y	66	67 1	1
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

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10934 - 11330	
08	4030 X	3613	-0-	-417	-0-	3566 3	47 9	Y	43	43 1	1
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-

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
08	3782 X	2040	-0-	-1742	-0-	1993 3	47 9 Y	43	43 1	1
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

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486		
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1504 3	47 9 Y	43	43 1	1
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

WINDHAM, R. S. "128"		WELL #: 9		RRCID -> 234208		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876		
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	576 3	124 9 Y	113	113 1	2
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

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447		
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3107 3	95 9 Y	86	86 1	2
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-

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138		
08	1984 X	292	-0-	-1692	-0-	275 3	17 9 Y	15	16 1	-0-
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-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000		
MCELROY RANCH CO 117		WELL #: 26H								
08	2232 N	137	-0-	-2095	-0-	25 2	112 9 Y	102	192 0	164
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

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 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
08		2301 N	2301	-0-	-0-	2189 2	112 9		Y	102	174 0		158
09		1022 N	1022	-0-	-0-	792 2	230 9		Y	209	150 0		217
10		2325 N	117	-0-	-2208	78 2	39 9		Y	35	180 0		72
11		2220 N	1304	-0-	-916	1171 2	133 9		Y	121	102 0		91
12		1166 N	1166	-0-	-0-	877 2	289 9		Y	263	207 0		147
01	DLQ	G-10	586	-0-	586	582 2	4 9		Y	4	4 0		147

RHONDA OPERATING COMPANY		706300											
HUMBLE-MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	049939	COMPL. DATE	05/29/1970	TOTAL DEPTH	11572	PERF.	N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 5		166

STANDARD-MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	049940	COMPL. DATE	03/05/1970	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A	
08		279 N	192	-0-	-87	192 3			N	-0-			172
09		330 N	262	-0-	-68	262 3			N	-0-			172
10		292 N	292	-0-	-0-	292 3			N	-0-			172
11		264 N	264	-0-	-0-	264 3			N	-0-			172
12		308 N	308	-0-	-0-	308 3			N	-0-			172
*01		251 N	251	-0-	-0-	233 3	18 9		N	16			188

ARCO - MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	216570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	10850 - 11585	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134 5		-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-

SABRE OPERATING, INC.		742261											
MCELROY RANCH 119-1		WELL #:		1	RRCID ->	051281	COMPL. DATE	02/13/1971	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	N/A	
08		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2005													

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	042052	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	N/A	
08		2759 N	2448	-0-	-311	2429 2	19 9		N	17			122
09		2940 N	2254	-0-	-686	2224 2	30 9		N	27			149
10		1891 N	1456	-0-	-435	1422 2	34 9		N	31	87 1		93
11		2370 N	1776	-0-	-594	1742 2	34 9		N	31	79 1		45
12		2325 N	1501	-0-	-824	1477 2	24 9		N	22			67
*01		3100 N	4301	-0-	1201	4255 2	46 9		N	42			109

MCELROY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	N/A	
08		3069 X	3032	-0-	-37	2968 2	64 9		N	58			340
09		2550 X	2359	-0-	-191	2344 2	15 9		N	14			354
10		2635 X	2173	-0-	-462	2161 2	12 9		N	11			365
11		2977 X	2977	-0-	-0-	2958 2	19 9		N	17			382
12		3038 X	2688	-0-	-350	2635 2	53 9		N	48	198 1		232
*01		2070 X	2070	-0-	-0-	2055 2	15 9		N	14			246

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	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
08	899 N	540	-0-	-359	-0-	540	2	N	-0-			84
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

XTO ENERGY INC.		945936									
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 L		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 13 U		RRCID -> 042385		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333			
08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1 9	Y	1	31
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3		Y	23 1	8
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		Y	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	1 1	1

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240			
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	3	14 9	Y	13	14
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2232	3	3 9	Y	3	7
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		Y	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	1 1	1

WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604			
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	928	3	18 9	Y	16	113
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	64

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10610 - 11449		
08	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8930	3 67 9	Y	61			144
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

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10761 - 11392		
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4724	3 23 9	Y	21			50
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

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158		PERF. 9310 - 10976		
08	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11403	3 46 9	Y	42			86
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

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216		PERF.10902 - 11374		
08	4247 X	6	-0-	-4241	-0-	6	3	Y	-0-			29
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

WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723		PERF.11365 - 13152		
08	8184 X	5972	-0-	-2212	-0-	5704	3 268 9	Y	244	240	0	98
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

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCELROY 131		WELL #:		1H	RRCID ->	233627	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	11758	PERF.12915 -	13230	
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	
*02		7000 X	4850	-0-	-2150	-0-	4711 3	139 9	Y	126	93 0	2 6	74
*03		7750 X	5572	-0-	-2178	-0-	5416 3	156 9	Y	142	113 0		103
04		6780 X	4689	-0-	-2091	-0-	4614 3	75 9	Y	68	68 0		103
05		7006 X	5357	-0-	-1649	-0-	5311 3	46 9	Y	42	95 0		50
06		5610 X	4359	-0-	-1251	-0-	4349 3	10 9	Y	9	20 0		39
07		4867 X	4482	-0-	-385	-0-	4448 3	34 9	Y	31	11 0		59
08		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5304 3	31 9	Y	28	45 0		42
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

WINDHAM, R.S.		WELL #:		27H	RRCID ->	240773	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11231	PERF.11480 -	12853	
08		6262 X	4887	-0-	-1375	-0-	4841 3	46 9	Y	42	51 0		17
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

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #:		2H	RRCID ->	241961	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11500 -	12953	
*02		4620 X	4179	-0-	-441	-0-	4024 3	155 9	Y	141	134 0	3 6	83
*03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5393 3	134 9	Y	122	117 0		88
04		4950 X	4226	-0-	-724	-0-	4127 3	99 9	Y	90	59 0		119
05		5084 X	4472	-0-	-612	-0-	4341 3	131 9	Y	119	109 0		129
06		4950 X	4635	-0-	-315	-0-	4578 3	57 9	Y	52	51 0		130
07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4042 3	97 9	Y	88	36 0		182
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4454 3	84 9	Y	76	137 0		121
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

MCELROY RANCH CO.		WELL #:		15H	RRCID ->	242352	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11420 -	12900	
08		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7057 3	114 9	Y	104	106 0		42
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

MCELROY RANCH CO.		WELL #:		23	RRCID ->	244442	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11012 -	11576	
*02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1904 3	56 9	Y	51	47 0	1 6	30
*03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2267 3	58 9	Y	53	45 0		38
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2162 3	39 9	Y	35	25 0		48
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2264 3	43 9	Y	39	45 0		42
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2162 3	20 9	Y	18	17 0		43
07		2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1845 3	36 9	Y	33	12 0		64
08		2356 N	2167	-0-	-189	-0-	2141 3	26 9	Y	24	48 0		40
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

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11720 - 13200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	2548 X	2067	-0-	-481	-0-	1978 3	89 9	Y	81	70 0	2 6	47
*03	2821 X	2354	-0-	-467	-0-	2262 3	92 9	Y	84	70 0		61
04	2730 X	2514	-0-	-216	-0-	2389 3	125 9	Y	114	40 0		135
05	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	2446 3	135 9	Y	123	124 0		134
06	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2249 3	73 9	Y	66	53 0		147
07	2759 N	2396	-0-	-363	-0-	2291 3	105 9	Y	95	40 0		202
08	2728 N	2469	-0-	-259	-0-	2394 3	75 9	Y	68	153 0		117
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

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147		PERF.11610 - 12853		
*02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5738 3	164 9	N	149	118 0	3 6	87
*03	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6192 3	177 9	N	161	131 0		117
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6047 3	98 9	N	89	78 0		128
05	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6320 3	97 9	N	88	118 0		98
06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6049 3	41 9	N	37	39 0		96
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5589 3	62 9	N	56	26 0		126
08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5836 3	50 9	N	45	95 0		76
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

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352		PERF.11824 - 0		
08	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	5900 3	419 9	Y	381	357 0		153
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

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11350 - 12950		
*02	6132 X	5724	-0-	-408	-0-	5574 3	150 9	Y	136	115 0	3 6	80
*03	6789 X	6427	-0-	-362	-0-	6289 3	138 9	Y	125	115 0		90
04	6510 X	6197	-0-	-313	-0-	6103 3	94 9	Y	85	60 0		115
05	6448 X	6326	-0-	-122	-0-	6226 3	100 9	Y	91	106 0		100
06	6360 X	5950	-0-	-410	-0-	5906 3	44 9	Y	40	40 0		100
07	6479 X	5529	-0-	-950	-0-	5455 3	74 9	Y	67	27 0		140
08	6479 X	6194	-0-	-285	-0-	6126 3	68 9	Y	62	106 0		96
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

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) APACHE CORPORATION ROSS, R.L. 116				97834 750 027200	ASSOCIATED			49B			CNTY: UPTON			
				WELL #: 8	RRCID -> 214867	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9851	- 10077					
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	
08		899 R	899	-0-	-0-	758 3	141 9		Y	128	129 1		2	
09		810 #	700	-0-	-110	700 3			Y	-0-	2 1		-0-	
10		1303 R	1303	-0-	-0-	1238 3	65 9		Y	59	57 1		2	
11		T. A.	2543	-0-	2543	2487 3	56 9		Y	51	51 1		2	
12		T. A.	2089	-0-	2089	4632	2044 3		Y	41	41 1		2	
*01		6819 R	2187	-0-	-4632	-0-	2151 3		Y	33	34 1		1	

THOMPSON, J. CLEO MOLONEY				855610	RRCID -> 084994			COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9876	- 9883
08		3069 #	1620	-0-	-1449	1620 2			N	-0-			95	
09		2970 #	1453	-0-	-1517	1453 2			N	-0-			95	
10		3069 #	1371	-0-	-1698	1371 2			N	-0-			95	
11		1890 #	1056	-0-	-834	1056 2			N	-0-			95	
12		1891 #	813	-0-	-1078	813 2			N	-0-			95	
01		1612 #	753	-0-	-859	-0-	753 2		N	-0-			95	

XTO ENERGY INC. WINDHAM, R. S.				945936	RRCID -> 148148			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 12375		PERF. 9534	- 11435
08		6696 #	6549	-0-	-147	6540 3	9 9		Y	8			99	
09		6540 #	5793	-0-	-747	5783 3	10 9		Y	9			108	
10		6758 #	6434	-0-	-324	6388 3	46 9		Y	42			150	
*11		6390 #	5499	-0-	-891	5471 3	28 9		Y	25			175	
*12		6541 #	5405	-0-	-1136	5331 3	74 9		Y	67			242	
*01		6787 R	6787	-0-	-0-	6719 3	68 9		Y	62	129 1		175	

MCELROY RANCH CO. 119				WELL #: 14	RRCID -> 250152	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9534	- 11262					
08		11842 R	11842	-0-	-0-	11781 3	61 9		N	55			126	
09		11400 #	11000	-0-	-400	10965 3	35 9		N	32			158	
10		11594 #	11529	-0-	-65	11482 3	47 9		N	43	153 1		48	
11		11460 #	10776	-0-	-684	10718 3	58 9		N	53			101	
12		11842 #	10897	-0-	-945	10840 3	57 9		N	52			153	
01		11842 #	11113	-0-	-729	11055 3	58 9		N	53			206	

MCELROY RANCH CO. 130				WELL #: 24A	RRCID -> 250156	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 13006	PERF. 9418	- 11056					
08		5921 #	5554	-0-	-367	5533 3	21 9		N	19			61	
09		5734 R	5734	-0-	-0-	5731 3	3 9		N	3	46 1		18	
10		5673 #	5595	-0-	-78	5594 3	1 9		N	1	13 1		6	
11		5460 #	5176	-0-	-284	5176 3			N	-0-			6	
12		5876 R	5876	-0-	-0-	5875 3	1 9		N	1	1 8		6	
*01		5774 R	5774	-0-	-0-	5774 3			N	-0-	4 1		2	

WINGATE, NW. (ODOM) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. MIKESKA				98005 700 850964	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
				WELL #: 1 L	RRCID -> 091471	COMPL. DATE 11/17/1980	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 5223	- 5231					
08		262 N	262	-0-	-0-	262 3			N	-0-			-0-	
09		242 N	242	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-	
10		248 N	219	-0-	-29	219 3			N	-0-			-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-	
12		270 N	270	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-	
*01		266 N	266	-0-	-0-	266 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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEAN, ORA LEE WELL #: 5 RRCID -> 171967 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4962 - 4970

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
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	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

08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	105	2	211	9	N	192	185	1	162
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

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

08	3797		3797	-0-	-0-	5378	3797	2			N	-0-			-0-
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	2976		NO RPT	-0-	-2976	2402					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

08	4309	X	2739	-0-	-1570	-0-	2739	3			N	-0-			148
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

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

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
08		899 N	821	-0-	-78	-0-	821 3	N	-0-			52
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

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

08		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389 3	N	-0-			125
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

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-			42
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

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

08		4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	3345 3	6 9 N	5			172
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

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062

08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			48
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

RANCH HAND "8" WELL #: 1 RRCID -> 203397 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8072 - 8117

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RANCH HAND "8"		WELL #: 3		RRCID -> 214865		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 8076								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130								
08	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1891	2	29	9	Y	26				52
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

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092								
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	2			Y	-0-				-0-
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-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 11		RRCID -> 226900		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078								
08	16554	X	11216	-0-	-5338	-0-	11216	2			N	-0-				-0-
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-

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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)		99023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770														
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 019400		COMPL. DATE 11/18/1953		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134								
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-				27
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-				27
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-				27
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				27
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				27
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				27

OIL AND GAS DIVISION

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: UPTON
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 12266 - 12641

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
08		1049	103	-0-	-946 B	-946	44	1	59	3	N	-0-			109
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-946										
09		277	1661	-0-	1384 B	438	16	1	1620	3	N	23			132
10		1640	2610	-0-	970 B	1408	25	9							
11		0	1645	-0-	1645 B	3053	76	1	2480	3	N	49			181
12		1372	1109	-0-	-263 B	2790	54	9							
*01		1640	3312	-0-	1672 B	4462	120	1	1521	3	N	4			185
							4	9							
							124	1	985	3	N	-0-			185
							44	1	3190	3	N	71			256
							78	9							

XTO ENERGY INC. 945936
 PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

08		1149	1432	-0-	283 B	8011	1422	3	10	9	N	9			32
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			8011										
09		304	1566	-0-	1262 B	9273	1559	3	7	9	N	6			38
10		1798	2205	-0-	407 B	9680	2183	3	22	9	N	20			58
11		0	3234	-0-	3234 B	12914	3200	3	34	9	N	31			89
12		1504	2841	-0-	1337 B	14251	2804	3	37	9	N	34			123
*01		3100 N	3594	-0-	494 B	14745	3552	3	42	9	N	38			161

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
 PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

08		1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1036	3	28	9	N	25			164
09		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1009	3	25	9	N	23			187
10		1147 #	1016	-0-	-131	-0-	1007	3	9	9	N	8			195
11		1110 #	949	-0-	-161	-0-	942	3	7	9	N	6			201
12		1147 #	874	-0-	-273	-0-	866	3	8	9	N	7			208
01		1054 #	881	-0-	-173	-0-	875	3	6	9	N	5			213

(GWN415)

03/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS